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

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
ZWIEGEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283550 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12255 - 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
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	535	535 1		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	194	194 1		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	256	256 1		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MILES WELL #: 1 RRCID -> 279994 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9778 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762

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

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

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

KEYSTONE MILLS WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

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

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

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

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

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 270687 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13600 - 15262

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 276145 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

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

09	14B2 EXT	461	-0-	461	32750	461	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4949	-0-	4949	37699	4949	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37699					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2057	-0-	2057	39756	2057	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39756					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39756					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	2455	-0-	2455	2455	2251	2	204	9	N	185	185	1			40

MISS KITTY WELL #: 1 RRCID -> 281579 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13283 - 13395

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

HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
CMT NO. 41 WELL #: 1 RRCID -> 282966 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9706 - 11090

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETEXAS WELL #: 1A RRCID -> 283019 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10495 - 11455

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

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

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

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

MALLARD WELL #: 1 RRCID -> 279215 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 15169 PERF. N/A

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

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

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

HARDER-DISHMAN WELL #: 2ST RRCID -> 280751 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 13113 PERF.12822 - 12844

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

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

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

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

JOY RESOURCES, INC. 447952
TAYLOR JOSEY WELL #: 1 RRCID -> 245853 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

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

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

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GRACE BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 263907 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 12576

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

LLOX, L.L.C. 504583
EDGAR R. MAXEY WELL #: 001 RRCID -> 283463 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14522 - 14575

07	SHUT IN	9371	-0-	9371	9371	8855 4	516 9	N	469	469 1		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9371			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9371			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9371			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9371			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9371			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO LLC 668802
HBR RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 278886 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 183973 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473

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

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

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

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

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044

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

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

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
UOSI OPERATING, INC. 875336
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE UNIVERSITY A 460 WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 283642 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10244 - 10252

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

VIPER S.W.D., LLC 886209
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

PDO NATHAN WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254427 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 17368 PERF.16236 - 16325

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

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

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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

09	14820	9190	-0-	-5630	19737	9190	2		N	-0-			-0-
10	15314	10110	-0-	-5204	14533	10110	2		N	-0-			-0-
11	16995	8641	-0-	-8354	6179	8641	2		N	-0-			-0-
12	9331 #	-0-	-0-	-9331	-0-				N	-0-			-0-
01	9486 #	-0-	-0-	-9486	-0-				N	-0-			-0-
02	9128 #	NO RPT	-0-	-9128	-0-				N	NO RPT			-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	6330 #	4398	-0-	-1932	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
10	6541 #	3359	-0-	-3182	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
11	5640 #	4987	-0-	-653	-0-	4987	2		N	-0-			-0-
12	5828 #	3835	-0-	-1993	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
01	5828 #	3551	-0-	-2277	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
02	4648 #	NO RPT	-0-	-4648	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

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

09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1112	2	11	9	Y	10					53
10	3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3362	2	14	9	Y	13					66
11	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2772	2	22	9	Y	20					86
12	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2680	2	33	9	Y	30					116
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-

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

03/01 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
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-

COSTA ENERGY, LLC 180534
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 115222

09	0	10562	-0-	10562 B	125784	10281	2	281	9	N	255	362	1			300
10	0	43981	-0-	43981 B	169765	42918	2	1063	9	N	966	567	1			699
11	43320	42467	-0-	-853 B	168912	41457	2	1010	9	N	918	1457	1			160
12	44764	43733	-0-	-1031 B	167881	42713	2	1020	9	N	927	769	1			318
01	44764	43696	-0-	-1068 B	166813	42416	2	1280	9	N	1164	1162	1			320
02	39732	40769	-0-	1037 B	167850	39519	2	1250	9	N	1136	1049	1			407

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167850

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

09	12510	181	-0-	-12329	-0-	159	2	22	9	N	20					183
10	12927	490	-0-	-12437	-0-	381	2	109	9	N	99	184	1			98
11	12510	332	-0-	-12178	-0-	291	2	41	9	N	37					135
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	188	2	47	9	N	43					178
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

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

09	3750 X	53	-0-	-3697	-0-	53	2			N	-0-					150
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3704	2	285	9	N	259	383	1			26
11	3750 X	2491	-0-	-1259	-0-	2391	2	100	9	N	91					117
12	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7133	2	261	9	N	237	187	1			167
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

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

09	32280 X	3613	-0-	-28667	-0-	3492	2	121	9	N	110					506
10	33356 X	21208	-0-	-12148	-0-	20505	2	703	9	N	639	756	1			389
11	32280 X	19387	-0-	-12893	-0-	18727	2	660	9	N	600	183	1			806
12	33356 X	17597	-0-	-15759	-0-	16930	2	667	9	N	606	839	1			573
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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-					-0-

MVP 'A-183' WELL #: 2ST RRCID -> 276567 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	83	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

09	16350 X	3517	-0-	-12833	-0-	3389	2	128	9	N	116	183	1			407
10	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	20571	2	879	9	N	799	741	1			465
11	17070 X	14786	-0-	-2284	-0-	13883	2	903	9	N	821	367	1			919
12	17639 X	14791	-0-	-2848	-0-	14084	2	707	9	N	643	735	1			827
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

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

09	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	-0-					385
10	14229 X	8315	-0-	-5914	-0-	7953	2	362	9	N	329	389	1			325
11	13770 X	12658	-0-	-1112	-0-	11985	2	673	9	N	612	355	1			582
12	13423 X	9434	-0-	-3989	-0-	9095	2	339	9	N	308	183	1			707
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

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

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

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

09	50640 X	6788	-0-	-43852	-0-	6699	2	89	9	N	81	386	1			349
10	52328 X	48647	-0-	-3681	-0-	47594	2	1053	9	N	957	962	1			344
11	50640 X	45835	-0-	-4805	-0-	44869	2	966	9	N	878	743	1			479
12	50468 X	48008	-0-	-2460	-0-	46653	2	1355	9	N	1232	1113	1			598
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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	45510 X	3586	-0-	-41924	-0-	3487	2	99	9	N	90					830
10	41974 X	12789	-0-	-29185	-0-	12671	2	118	9	N	107					937
11	29850 X	8336	-0-	-21514	-0-	8236	2	100	9	N	91	186	1			842
12	26536 X	12076	-0-	-14460	-0-	11782	2	294	9	N	267	742	1			367
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

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

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-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

09	720 #	503	-0-	-217	-0-	12	1	469	2	N	20					99
						22	9									
10	744 #	509	-0-	-235	-0-	11	1	487	2	N	10					109
						11	9									
11	720 #	476	-0-	-244	-0-	13	1	463	2	N	-0-					109
12	589 #	504	-0-	-85	-0-	15	1	479	2	N	9					118
						10	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALGOA (32, 9400) 01484 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282549 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8375 - 8380

09	23730	4979	-0-	-18751	-0-	126	1	4847	2	N	5					245
						6	9									
10	24521	15815	-0-	-8706	-0-	186	1	15581	2	N	44					289
						48	9									
11	23730	14771	-0-	-8959	-0-	180	1	14580	2	N	10					299
						11	9									
12	19902 #	11033	-0-	-8869	-0-	186	1	10840	2	N	6					305
						7	9									
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

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

09	33960	31132	-0-	-2828	11198	29788	2	1344	9	N	1222	1052	1			345
10	35092	33754	-0-	-1338	9860	32348	2	1406	9	N	1278	1411	1			212
11	33960	31917	-0-	-2043	7817	30607	2	1310	9	N	1191	1251	1			152
12	35092	33348	-0-	-1744	6073	31996	2	1352	9	N	1229	1264	1			117
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

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

09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	271	2	54	9	N	49					109
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	136	2	50	9	N	45					154
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	166	2	69	9	N	63	190	1			27
12	341 #	201	-0-	-140	-0-	113	2	88	9	N	80					107
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

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	66736	73068	-0-	6332	6332	520	1	66098	2	N	5864	4961	1			903
						6450	9									
12	147898	124741	-0-	-23157	-0-	113948	2	10793	9	N	9812	9937	1			778
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

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

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281494 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4813 - 4817

09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-					-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	N	-0-					-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	N	-0-					-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-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

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

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

09	51671	21036	-0-	-30635	-0-	20038	2	998	9	N	907	710	1				626
10	4650	28830	-0-	24180	24180	2863	1	24693	2	N	1158	1521	1				263
						1274	9										
11	67100	23710	-0-	-43390	-0-	22432	2	1278	9	N	1162	1070	1				355
12	4650	25902	-0-	21252	21252	376	1	24358	2	N	1062	1020	1				397
						1168	9										
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										

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	71904	NO RPT	-0-	-71904	-0-						N	NO RPT					-0-
10	159216	NO RPT	-0-	-159216	-0-						N	NO RPT					-0-
11	154080	NO RPT	-0-	-154080	-0-						N	NO RPT					-0-
12	159216	NO RPT	-0-	-159216	-0-						N	NO RPT					-0-
01	159216	NO RPT	-0-	-159216	-0-						N	NO RPT					-0-
02	143808	131371	-0-	-12437	-0-	128686	2	2685	9		N	2441	2502	1			256

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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	9686	1	12349	2	N	798	906	1			323
							878	9									
10	22661	X	22588	-0-	-73	-0-	8968	1	11902	2	N	842	854	1			311
							792	4	926	9							
11	20280	X	19230	-0-	-1050	-0-	8556	1	9382	2	N	594	568	1			337
							639	4	653	9							
12	23312	X	21731	-0-	-1581	-0-	9886	1	10864	2	N	750	942	1			145
							156	4	825	9							
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							

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226

09	25830	#	-0-	-0-	-25830	-0-					N	-0-	83	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2017

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

09	DLQ G-10	-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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	412	1	3176	2	Y	-0-					94
10	3588 X	-0-	-0-	-3588	-0-					Y	-0-					94
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	436	1	3719	2	Y	164	164	1			94
						180	9									
12	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	460	1	2601	2	Y	-0-					94
01	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	458	1	2847	2	Y	-0-					94
02	3500 X	2022	-0-	-1478	-0-	459	1	1563	2	Y	-0-					94

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

09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					71
10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					71
11	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					71
12	217 #	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					71
01	217 #	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					71
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	27	2			N	-0-					71

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

09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					27
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
11	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					27
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					27
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
*02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27

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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

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

TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B2 EXT	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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

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

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					2
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					2
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4					6
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					6
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					6
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					6
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					8
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					8

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

09	2130 #	2102	-0-	-28	-0-	2080	2	22	9	N	20					167
10	3100 #	2208	-0-	-892	-0-	2173	2	35	9	N	32					199
11	3000 #	2612	-0-	-388	-0-	2598	2	14	9	N	13	180	1			32
12	3100 #	2225	-0-	-875	-0-	2211	2	14	9	N	13					45
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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT					-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
09	5460 #	3592	-0-	-1868	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	5394 #	3227	-0-	-2167	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	5220 #	5084	-0-	-136	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
12	5567 R	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	3942 R	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*02	5252 R	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC 146832
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642					N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT					60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34642					N	NO RPT					60
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

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

09	5684 R	5684	-0-	-0-	-0-	516	1	5168	2	N	-0-					217
10	5586 R	5586	-0-	-0-	-0-	550	1	5036	2	N	-0-	178	1			39
11	5340 R	5340	-0-	-0-	-0-	544	1	4762	2	N	31					70
						34	9									
12	5859 #	5373	-0-	-486	-0-	590	1	4783	2	N	-0-					70
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

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

09	3690 #	2373	-0-	-1317	-0-	180	1	2183	2	N	9					119
						10	9									
10	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	184	1	2233	2	N	10					129
						11	9									
11	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	153	1	2362	2	N	8					137
						9	9									
12	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	235	1	3000	2	N	8					145
						9	9									
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									

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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

09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	173	1	2098	2	Y	5					190
						6	9									
10	2604 N	2409	-0-	-195	-0-	183	1	2220	2	Y	5					195
						6	9									
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	145	1	2251	2	Y	4					199
						4	9									
12	2356 N	1956	-0-	-400	-0-	142	1	1812	2	Y	2					201
						2	9									
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									

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

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

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

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

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

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

WILCOX,G.C. WELL #: 8 RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

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

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

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735

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

JOHNSON, C. G. A/C 1 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808

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

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

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

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796

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

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

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605

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

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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

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

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712

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

GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848

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

BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 22 RRCID -> 172226 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859

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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923

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

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896

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

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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

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

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

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

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

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	1903	-0-	1903	1903	1796 1	107 2	Y	-0-			-0-
11	3799	2274	-0-	-1525	378	2121 1	153 2	Y	-0-			-0-
12	3829 R	3451	-0-	-378	-0-	3095 1	356 2	Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

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

TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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

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

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
09	DLQ G-10		300	-0-	300	1090	300	1			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1400	310	1			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		300	-0-	300	1700	300	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		310	-0-	310	2010	310	2			N	-0-					-0-
*01	2290	N	280	-0-	-2010	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	52140	#	25439	-0-	-26701	-0-	24108	3	1331	9	N	1210	1249	0	525	1	160
10	173338	R	173338	-0-	-0-	-0-	164620	3	8718	9	N	7925	7911	0			174
11	173166	R	173166	-0-	-0-	-0-	165190	3	7976	9	N	7251	7325	0			100
12	174046	R	174046	-0-	-0-	-0-	166403	3	7643	9	N	6948	6504	0	270	1	274
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36030 #	7745	-0-	-28285	-0-	7240	3	505	9	N	459	711	1			281
10	37231 #	33366	-0-	-3865	-0-	32004	3	1362	9	N	1238	1149	1			370
11	31830 #	31774	-0-	-56	-0-	30243	3	1531	9	N	1392	1425	1			337
12	32891 #	30521	-0-	-2370	-0-	28950	3	1571	9	N	1428	1458	1			307
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

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

09	9750	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					189
10	10075	6514	-0-	-3561	-0-	6052	2	462	9	N	420	365	1			244
11	9750	3070	-0-	-6680	-0-	3070	2			N	-0-					244
12	8866 #	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					244
01	8866 #	630	-0-	-8236	-0-	630	2			N	-0-					244
02	5880 #	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					244

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	170	1			205
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					26
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
11	330 X	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					26
12	341 X	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					26
01	310 X	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					26
02	308 X	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-					26

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

09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	37	73	1			55
10	7223 X	296	-0-	-6927	-0-	296	2			Y	-0-					55
11	6990 X	6293	-0-	-697	-0-	6293	2			Y	-0-					55
12	4836 X	2749	-0-	-2087	-0-	2665	2	84	9	Y	76	76	1			55
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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	87	175	1			-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	750 X	77	-0-	-673	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	423	2	196	9	N	178	178	1			-0-
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-

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

09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					299
10	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	47	2			N	-0-					299
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					299
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					299
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					299
02	2044 N	1132	-0-	-912	-0-	1132	2			N	-0-					299

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

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					39
10	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					39
11	3990 #	1520	-0-	-2470	-0-	1520	2			N	-0-					39
12	4123 #	559	-0-	-3564	-0-	559	2			N	-0-					39
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

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

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	60	111	1			126
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					126
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					126
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	130	2	127	9	Y	115	115	1			126
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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 19490 PERF.13909 - 14066

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2016

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-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

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

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
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

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

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58830	1065	-0-	-57765	-0-	918	2	147	9	N	134	191	1			312
10	9602	11500	-0-	1898 B	1898	9914	2	1586	9	N	1442	1397	1			357
11	7884	7641	-0-	-243 B	1655	6573	2	1068	9	N	971	938	1			390
12	2721	15145	-0-	12424 B	14079	13077	2	2068	9	N	1880	1995	1			275
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

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10804 - 10844

09	6330 #	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					157
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					157
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	164	2	91	9	N	83					240
12	988 N	3938	-0-	2950 B	2950	2829	2	1109	9	N	1008	1105	1			143
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-

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					31
10	744 X	263	-0-	-481	-0-	263	2			N	-0-					31
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					31
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					31
02	224 X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					31

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203

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

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					89
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
09	5280 #	4563	-0-	-717	-0-	4455	2	108	9	N	98					165
10	6479	7909	-0-	1430	1430	7759	2	150	9	N	136	181	1			120
11	10682	7761	-0-	-2921	-0-	7610	2	151	9	N	137	184	1			73
12	6479	6992	-0-	513	513	6870	2	122	9	N	111					184
01	7732	6849	-0-	-883	-0-	6708	2	141	9	N	128	178	1			134
02	5852	NO RPT	-0-	-5852	-0-					N	NO RPT					134

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		63
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63

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

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

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

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

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
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8

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

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

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

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAER-FRANKLIN WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

04	0	57979	-0-	57979	57979	57192	2	787	9	N	715					715
05	0	-0-	-0-	-0-	57979					N	-0-	457	0			258
06	0	209103	-0-	209103	267082	205994	2	3109	9	N	2826	2610	0			474
07	0	244344	-0-	244344	511426	5275	1	235980	2	N	2808	2968	1			314
						3089	9									
08	207504	174885	-0-	-32619	478807	1734	1	170650	2	N	2274	2263	1			325
						2501	9									
09	259380	175493	-0-	-83887	394920	3797	1	169404	2	N	2084	2082	1			327
						2292	9									
10	268026	264080	-0-	-3946	390974	6576	1	253982	2	N	3202	3117	1			412
						3522	9									
11	259380	250758	-0-	-8622	382352	6615	1	240853	2	N	2991	2968	1			435
						3290	9									
12	268026	276940	-0-	8914	391266	6240	1	267134	2	N	3242	3020	1			657
						3566	9									
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									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1820 R	1820	-0-	-0- B	-0-	180	1	1574	2	N	60					221
						66	9									
10	1645 R	1645	-0-	-0- B	-0-	310	1	1290	2	N	41	175	1			87
						45	9									
11	1620	1290	-0-	-330 B	-330	1251	2	39	9	N	35					122
12	1674 N	210	-0-	-1464 B	-330	204	2	6	9	N	5					127
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									

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	182	1			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-	4	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-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

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
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
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			27
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			27
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			27
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			27
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			27
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			27

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

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-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

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

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

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	221	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	263	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	284	-0-	-106	-0-	238	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	241	1	48	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

09	720 N	412	-0-	-308	-0-	270	1	96	2	Y	42	24	1			89
						46	9									
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	353	1	317	2	Y	28	25	1			92
						31	9									
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	162	1	170	2	Y	26	23	1			95
						29	9									
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					95
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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
09	1320 N	645	-0-	-675	-0-	476	1	169	2	Y	-0-			-0-
10	1581 N	981	-0-	-600	-0-	517	1	464	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	758	-0-	-442	-0-	370	1	388	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	320	1	375	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

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

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

09	3060 X	1378	-0-	-1682	-0-	1018	1	360	2	N	-0-			-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	2213	1	1988	2	N	-0-			-0-
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	2223	1	2330	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
01	4216 X	708	-0-	-3508	-0-	326	1	382	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10302			N	-0-			47

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			32
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2473	2301	1			462
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3647	3750	1			359
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4048	4132	1			275
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4503	4300	1	20	8	458
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3806	3695	1	29	8	540
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					540

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 - 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
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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

03	0		84	-0-	84	B	471516	77	3	7	9	N	6	190	1			83
04	0		87	-0-	87	B	471603	73	3	14	9	N	13					96
05	0		91	-0-	91	B	471694	74	3	17	9	N	15					111
06	0		85	-0-	85	B	471779	74	3	11	9	N	10					121
07	0		88	-0-	88	B	471867	77	3	11	9	N	10					133
08	0		82	-0-	82	B	471949	71	3	11	9	N	10					143
*09	472035	X	86	-0-	-471949	B	-0-	73	3	13	9	N	12					155
10	96441	X	-0-	-0-	-96441	B	-0-					N	-0-					155
11	93330	X	95	-0-	-93235	B	-0-	71	3	24	9	N	22					177
12	96441	X	NO RPT	-0-	-96441	B	-0-					N	NO RPT					177
01	96441	X	NO RPT	-0-	-96441	B	-0-					N	NO RPT					177
02	87108	X	NO RPT	-0-	-87108	B	-0-					N	NO RPT					177

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

09	0	W	61379	-0-	61379	B	373291	520 13589	1 9	47270	2	N	12354	12611	1			478
10	0	W	65729	-0-	65729	B	439020	580 14561	1 9	50588	2	N	13237	13369	1			346
11	0	W	58923	-0-	58923	B	497943	563 12967	1 9	45393	2	N	11788	11775	1			359
12	0	W	34930	-0-	34930	B	532873	370 8239	1 9	26321	2	N	7490	7470	1			379
01	0	W	54462	-0-	54462	B	587335	448 12377	1 9	41637	2	N	11252	10803	1			828
02	0	W	56147	-0-	56147	B	643482	469 12425	1 9	43253	2	N	11295	11646	1			477

ZARVONA ENERGY LLC 950523
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

09	14790	X	9203	-0-	-5587	B	-0-	9175	3	28	9	N	25					96
10	14012	X	8527	-0-	-5485	B	-0-	8495	3	32	9	N	29					125
11	12570	X	7648	-0-	-4922	B	-0-	7626	3	22	9	N	20					145
12	12090	X	9390	-0-	-2700	B	-0-	9390	3			N	-0-					145
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

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48210 X	31725	-0-	-16485 B	-0-	29994	3	1731	9	N	1574	1474	1			260
10	52108 X	52108	-0-	-0- B	-0-	49357	3	2751	9	N	2501	2519	1			242
11	48210 X	46096	-0-	-2114 B	-0-	43356	3	2740	9	N	2491	2311	1			422
12	46593 X	41237	-0-	-5356 B	-0-	39097	3	2140	9	N	1945	1784	1			583
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

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

09	16380 X	15428	-0-	-952 B	-0-	13261	3	2167	9	N	1970	2202	1			120
10	16151 X	14774	-0-	-1377 B	-0-	12708	3	2066	9	N	1878	1705	1			293
11	15630 X	14034	-0-	-1596 B	-0-	11903	3	2131	9	N	1937	1807	1			423
12	19485 X	19485	-0-	-0- B	-0-	17139	3	2346	9	N	2133	1846	1			710
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

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336

09	114820 X	114820	-0-	-0- B	-0-	99744	3	15076	9	N	13705	14146	1			63
10	118802 X	118802	-0-	-0- B	-0-	104036	3	14766	9	N	13424	13372	1			115
11	106148 X	106148	-0-	-0- B	-0-	92780	3	13368	9	N	12153	12145	1			123
12	104695 X	104695	-0-	-0- B	-0-	91561	3	13134	9	N	11940	11519	1			544
01	85994 X	84799	-0-	-1195 B	-0-	74050	3	10749	9	N	9772	9895	1			421
02	77672 X	64532	-0-	-13140 B	-0-	56279	3	8253	9	N	7503	7514	1			410

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

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-
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-

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

09	8111 X	8111	-0-	-0- B	-0-	7846	3	265	9	N	241	178	1			355
10	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	10061	3	373	9	N	339	352	1			342
11	16026 X	16026	-0-	-0- B	-0-	15601	3	425	9	N	386	562	1			166
12	12687 X	12687	-0-	-0- B	-0-	12400	3	287	9	N	261	176	1			251
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

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443

09	32610 X	30052	-0-	-2558 B	-0-	27316	3	2736	9	N	2487	2582	1			282
10	33697 X	28102	-0-	-5595 B	-0-	25070	3	3032	9	N	2756	2803	1			235
11	31350 X	27431	-0-	-3919 B	-0-	24459	3	2972	9	N	2702	2569	1			368
12	31372 X	27126	-0-	-4246 B	-0-	24293	3	2833	9	N	2575	2360	1			583
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

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

09	642 X	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					66
10	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					66
11	540 X	477	-0-	-63 B	-0-	477	3			N	-0-					66
12	651 X	484	-0-	-167 B	-0-	484	3			N	-0-					66
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

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21150 X	12161	-0-	-8989 B	-0-	11994	3	167	9	N	152					232
10	17236 X	5987	-0-	-11249 B	-0-	5887	3	100	9	N	91	190	1			133
11	19650 X	9524	-0-	-10126 B	-0-	9444	3	80	9	N	73					206
12	20305 X	12111	-0-	-8194 B	-0-	11966	3	145	9	N	132	200	1			138
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

MAGNUM FORCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588

09	17790 X	10081	-0-	-7709 B	-0-	8493	3	1588	9	N	1444	1480	1			227
10	18383 X	16123	-0-	-2260 B	-0-	13905	3	2218	9	N	2016	2059	1			184
11	16170 X	9938	-0-	-6232 B	-0-	8480	3	1458	9	N	1325	1335	1			174
12	21644 X	21644	-0-	-0- B	-0-	19102	3	2542	9	N	2311	2047	1			438
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

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

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-
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-

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

09	183330 X	84520	-0-	-98810 B	-0-	80347	3	4173	9	N	3794	3828	1			335
10	187147 X	145739	-0-	-41408 B	-0-	141581	3	4158	9	N	3780	3842	1			273
11	177930 X	136831	-0-	-41099 B	-0-	132905	3	3926	9	N	3569	3656	1			186
12	171213 X	134465	-0-	-36748 B	-0-	130339	3	4126	9	N	3751	3258	1			679
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

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754

09	3730 X	3730	-0-	-0- B	-0-	3492	3	238	9	N	216	366	1			150
10	1084 X	1084	-0-	-0- B	-0-	1078	3	6	9	N	5					155
11	450 X	249	-0-	-201 B	-0-	230	3	19	9	N	17					172
12	3844 X	366	-0-	-3478 B	-0-	366	3			N	-0-					172
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

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 13694

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4135					N	12					280
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4135					N	-0-					280
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4135					N	-0-	11	7			269
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4135					N	-0-					269
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

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

09	99090 X	22845	-0-	-76245 B	-0-	21500	3	1345	9	N	1223	1295	1			190
10	102393 X	4786	-0-	-97607 B	-0-	4595	3	191	9	N	174	169	1			195
*11	99090 X	2883	-0-	-96207 B	-0-	2684	3	199	9	N	181	186	1			190
12	102393 X	3161	-0-	-99232 B	-0-	2871	3	290	9	N	264	377	1			77
01	102393 X	2775	-0-	-99618 B	-0-	2595	3	180	9	N	164	183	1			58
02	92484 X	NO RPT	-0-	-92484 B	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1298	1484	1			394
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2091	1920	1			565
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1835	1916	1			484
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1283	1408	1			359
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

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
09	9180		9581	-0-	401	533	9130	2	451	9	N	410	410	1			36
10	10835		9894	-0-	-941	-0-	9470	2	424	9	N	385	385	1			36
11	9180		10061	-0-	881	881	9720	2	341	9	N	310	310	1			36
12	11739		10172	-0-	-1567	-0-	9820	2	352	9	N	320	320	1			36
01	10650		10068	-0-	-582	-0-	9740	2	328	9	N	298	298	1			36
02	8568		NO RPT	-0-	-8568	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	429	-0-	429	429	28	1	391	3	Y	9	9	1			24
						10	9									
10	DLQ G-10	980	-0-	980	1409	57	1	910	3	Y	12	13	1			23
						13	9									
11	DLQ G-10	1158	-0-	1158	2567	70	1	1082	3	Y	5	7	1			21
						6	9									
12	DLQ G-10	844	-0-	844	3411	52	1	786	3	Y	5	5	1			21
						6	9									
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									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277

09	DLQ G-10	658	-0-	658	658	47	1	611	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10	561	-0-	561	1219	34	1	527	3	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	125	-0-	125	1344	7	1	112	3	Y	5	4	1			11
						6	9									
12	DLQ G-10	359	-0-	359	1703	23	1	332	3	Y	4	5	1			10
						4	9									
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									

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

09	1650 N	76	-0-	-1574	-0-	76	2			N	-0-					131
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					131
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					131
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					131
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	30	1	2334	2	N	-0-					122
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					122
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

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					97
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	30	1	1979	2	N	-0-					97
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					97
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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

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

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

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

09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	63	1	947	2	N	-0-			12
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	N	-0-			12
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	159	1	2154	2	N	-0-			12
12	3100 N	6740	-0-	3640	3640	397	1	6274	2	N	63			75
						69	9							
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

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	2			95
						2	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-	86	1	9
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	Y	3			12
						3	9							
12	868 N	583	-0-	-285	-0-	34	1	547	2	Y	2			14
						2	9							
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							

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	2	Y	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	111	1	1481	2	Y	-0-			-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	85	1	1349	2	Y	-0-			-0-
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-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	2	Y	2					97
							2	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	2	Y	1	88	1			10
							1	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1195	2	Y	3					13
							3	9									
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	72	1	1145	2	Y	2					15
							2	9									
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									

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

09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	245	1	3708	2	N	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	325	1	4349	2	N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	313	1	4270	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	239	1	3797	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	104	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	79	1	1247	2	N	-0-					-0-
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-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	121	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	135	1	1805	2	N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	98	1	1553	2	N	-0-					-0-
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-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2017 - PLUGGED 11/06/17

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	120	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	132	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	131	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1653	-0-	-362	-0-	98	1	1555	2	N	-0-					-0-
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-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	118	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	121	1	1652	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	98	1	1559	2	N	-0-					-0-
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-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) //CONT.// 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

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

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					108
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					108
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	990	2	31	9	N	28					136
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					136
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

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2017 - PLUGGED 11/01/17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

09	1080	N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-					118
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					118
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1382	3	26	9	N	24					142
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	200	1	945	3	N	25					167
							28	9									
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									

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

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

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

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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			72
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			72
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			72
12	1116 X	903	-0-	-213	-0-	903	2		N	-0-			72
*01	1116 X	463	-0-	-653	-0-	463	2		N	-0-			72
02	1008 X	755	-0-	-253	-0-	755	2		N	-0-			72

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

09	720 X	496	-0-	-224	-0-	488	2	8 9	N	7			182
10	744 X	555	-0-	-189	-0-	555	2		N	-0-	20 1		162
11	660 X	513	-0-	-147	-0-	513	2		N	-0-			162
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			162
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			162
*02	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			162

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - PLUGGED 09/29/17

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	396	-0-	-54	-0-	58	1	338	2	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	N	190	190	1			-0-
							209	9									
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
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-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

09	180	N	93	-0-	-87	-0-	14	1	79	2	N	-0-					102
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	17	1	102	2	N	-0-					102
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	13	1	112	2	N	-0-					102
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	2	N	-0-					102
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

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

09	1980	N	994	-0-	-986	-0-	145	1	849	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1265	-0-	-967	-0-	152	1	904	2	N	190	190	1			-0-
							209	9									
11	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	167	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	168	1	957	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*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-

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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	3					48
							3	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					48
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	41	1	523	2	N	-0-					48
12	930	N	724	-0-	-206	-0-	58	1	666	2	N	-0-					48
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									

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

09	690	N	661	-0-	-29	-0-	42	1	619	2	N	-0-					157
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	41	1	602	2	N	-0-					157
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	35	1	507	2	N	-0-					157
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	26	1	377	2	N	-0-					157
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

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

09	2010	N	1046	-0-	-964	-0-	32	1	1008	3	N	5					94
							6	9									
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	101	1	2726	3	N	7					101
							8	9									
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	3	N	18					119
							20	9									
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2643	3	N	18					137
							20	9									
*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									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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

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

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

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				70
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				70
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-				70
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				70
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

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

09	1020	N	695	-0-	-325	-0-	695	2			N	-0-				47
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1040	2	12	9	N	11				58
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4	9	N	4				62
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	N	6				68
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1035	2	4	9	N	4				72
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	912	2	6	9	N	5				77

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	264	1	639	2	N	3				30
							3	9								
10	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	273	1	1241	2	N	-0-				30
11	1230	N	619	-0-	-611	-0-	264	1	355	2	N	-0-				30
12	930	N	262	-0-	-668	-0-	124	1	136	2	N	2				32
							2	9								
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								

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

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				93
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	N	21				114
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-				114
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				114
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-				114
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-				114

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

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				37
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	161	2	3	9	N	3				40
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2				42
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-				42
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				42
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				42

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
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-			66
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	1			N	-0-			66
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	1			N	-0-			66
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1			N	-0-			66
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	1			N	-0-			66
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	1			N	-0-			66

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278

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

09	3000	N	3718	-0-	718	2390	3717	2	1	9	N	1			61
10	6121	X	3731	-0-	-2390	-0-	3727	2	4	9	N	4			65
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3231	2	9	9	N	8			73
12	3100	X	2168	-0-	-932	-0-	2155	2	13	9	N	12			85
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

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2678	2	6	9	N	5			136
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6	9	N	5			141
11	1080	N	391	-0-	-689	-0-	390	2	1	9	N	1			142
12	2759	N	185	-0-	-2574	-0-	185	2			N	-0-			142
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

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3			42
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2258	2	4	9	N	4			46
11	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1540	2	8	9	N	7			53
12	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1026	2	3	9	N	3			56
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

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3			63
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2			65
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8			73
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5			78
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

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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					40
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					46
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					46
12	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					46
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

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

09	540	N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N	-0-					73
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					73
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5					78
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					88
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	N	-0-					48
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-					48
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	31	1	450	2	N	-0-					48
12	806	N	315	-0-	-491	-0-	20	1	295	2	N	-0-					48
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

09	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	180	1	866	2	N	-0-					39
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	186	1	1206	2	N	-0-					39
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	180	1	1134	2	N	-0-					39
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	186	1	1153	2	N	-0-					39
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

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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

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

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					118
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					118
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					118
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					118
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					118
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					118

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

ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

09	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-	160	1			23
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4539	2	13	9	N	12					35
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4376	2	30	9	N	27					62
12	4526 X	4439	-0-	-87	-0-	4399	2	40	9	N	36					98
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					98
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					98

KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					85
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					85
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					85
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

09	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7527	2	58	9	N	53					230
10	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8355	2	13	9	N	12	180	1			62
11	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9125	2	124	9	N	113					175
12	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5093	2	30	9	N	27					202
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

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
09	114210 X	-0-	-0-	-114210	-0-					N	-0-					2400
10	113553 X	-0-	-0-	-113553	-0-					N	-0-					2400
11	62100 X	-0-	-0-	-62100	-0-					N	-0-					2400
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2400

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

09	105990 X	475	-0-	-105515	-0-	381	1	94	9	N	85	190	2			6318
10	102796 X	-0-	-0-	-102796	-0-					N	-0-					6318
11	95220 X	-0-	-0-	-95220	-0-					N	-0-					6318
12	94581 X	-0-	-0-	-94581	-0-					N	-0-					6318
01	68603 X	-0-	-0-	-68603	-0-					N	-0-					6318
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					6318

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

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

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	78	-0-	78	78	3	1	75	2	N	-0-					-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

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

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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

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

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

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

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

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

MCLEAN UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 283658 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6560 - 6588

10	0	36966	-0-	36966	36966	36773	2	193	9	N	175					175
*11	71840 X	34874	-0-	-36966	-0-	34730	2	144	9	N	131	174	1			132
12	51305 X	22580	-0-	-28725	-0-	22497	2	83	9	N	75	169	1			38
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

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

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

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

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	5130 #	932	-0-	-4198	-0-	288	1	644	2	N	-0-					202
10	5885 R	5885	-0-	-0-	-0-	288	1	5597	2	N	-0-					202
11	4770 R	4770	-0-	-0-	-0-	288	1	4482	2	N	-0-					202
12	4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	288	1	4634	2	N	-0-					202
*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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	15690	#	71	-0-	-15619	-0-	22	1	49	3	N	-0-	189	1			46
10	15810	#	7039	-0-	-8771	-0-	434	1	6035	3	N	518	385	1			179
							570	9									
11	15759	R	15759	-0-	-0-	-0-	580	1	13893	3	N	1169	938	1	1	8	409
							1286	9									
12	16150	R	16150	-0-	-0-	-0-	434	1	14662	3	N	958	1145	1	2	8	220
							1054	9									
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									

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	152	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					38

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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

09	24930 #	13683	-0-	-11247	-0-	90	1	13508	2	N	77	180	1			77
						85	9									
10	25296 #	20118	-0-	-5178	-0-	93	1	19881	2	N	131					208
						144	9									
11	23820 #	18821	-0-	-4999	-0-	90	1	18614	2	N	106	189	1			125
						117	9									
12	24583 #	19450	-0-	-5133	-0-	93	1	19247	2	N	100					225
						110	9									
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									

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

09	16590 #	18	-0-	-16572	-0-	12	2	6	9	N	5					58
10	15159 #	-0-	-0-	-15159	-0-					N	2					60
11	12270 #	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					60
12	6603 #	911	-0-	-5692	-0-	905	2	6	9	N	5					65
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					65

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

09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	938	1	2380	3	N	96	166	1			137
						106	9									
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	969	1	2395	3	N	94					231
						103	9									
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	938	1	2286	3	N	120	191	1			160
						132	9									
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	969	1	4918	3	N	133	184	1			109
						146	9									
01	3534 X	2583	-0-	-951	-0-	969	1	1553	3	N	55					164
						61	9									
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					164

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

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

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

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

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5053 R	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-			10
10	6664 R	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2		N	-0-			10
11	8760 #	3459	-0-	-5301	-0-	3459	2		N	-0-			10
12	9052 #	4770	-0-	-4282	-0-	4770	2		N	-0-			10
*01	4929 R	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			10
02	6020 #	NO RPT	-0-	-6020	-0-				N	NO RPT			10

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

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

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-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

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1080 X	387	-0-	-693	-0-	12	1	375	2	Y	-0-					30
10	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	Y	1					31
						1	9									
11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	Y	-0-					31
12	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	98	1	1500	2	Y	-0-					31
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									

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
09	3870 X	336	-0-	-3534	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					3
10	1705 X	331	-0-	-1374	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					3
11	1650 X	231	-0-	-1419	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					3
12	1705 X	131	-0-	-1574	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					3
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

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
09	8010 X	1507	-0-	-6503	-0-	47	1	1460	2	Y	-0-					23
10	9207 X	8019	-0-	-1188	-0-	374	1	7645	2	Y	-0-					23
11	8910 X	8222	-0-	-688	-0-	504	1	7718	2	Y	-0-					23
12	9207 X	7883	-0-	-1324	-0-	482	1	7401	2	Y	-0-					23
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									

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
09	4320	X	1044	-0-	-3276	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-					28
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	253	1	5170	2	Y	-0-					28
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	268	1	4105	2	Y	-0-					28
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	261	1	4014	2	Y	-0-					28
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									

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

09	300	N	132	-0-	-168	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					28
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					28
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					28
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					28
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

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

09	2040	X	628	-0-	-1412	-0-	20	1	608	2	Y	-0-					58
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	2	Y	1					59
							1	9									
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	133	1	2032	2	Y	-0-					59
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	123	1	1889	2	Y	-0-					59
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									

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					89
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					89
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					89
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					89
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									

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

09	52590	25977	-0-	-26613	-0-	25724	3	253	9	N	230	377	1				172
10	13609	31966	-0-	18357	18357	31641	3	325	9	N	295	190	1				277
11	67353	31083	-0-	-36270	-0-	30787	3	296	9	N	269	189	1				357
12	50177	31893	-0-	-18284	-0-	31594	3	299	9	N	272	384	1				245
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

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

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

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

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
09	18240 X	15090	-0-	-3150	-0-	330 543	1 9	14217	2	N	494	557	1			96
10	17218 X	16536	-0-	-682	-0-	465 603	1 9	15468	2	N	548	558	1			86
11	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	450 573	1 9	15468	2	N	521	376	1			231
12	15810 X	15354	-0-	-456	-0-	310 591	1 9	14453	2	N	537	573	1			195
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

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
09	1440 #	1320	-0-	-120	-0-	41	1	744	3	N	124	184	1			87
						399	4	136	9							
10	992	971	-0-	-21	-0-	112	1	765	3	N	85					172
						94	9									
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	692	3	N	133	185	1			120
						146	9									
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	843	3	N	90					210
						99	9									
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									

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

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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

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

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					320
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					320
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	320	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	240	1	1756	2	N	6					42
						7	9									
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	310	1	1871	2	N	4					46
						4	9									
11	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	290	1	1576	2	N	12					58
						13	9									
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	459	2	N	6					64
						7	9									
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									

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	170 N	107	-0-	-63	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
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-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

09	200 N	713	-0-	513	513	52	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	1446 N	933	-0-	-513	-0-	66	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
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-

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

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

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	182	1			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-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

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

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

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

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

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

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			15
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	3	40	9	Y	36	27	1			24
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					24
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					24
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									

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	354	-0-	54	54	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	417 N	363	-0-	-54	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	229	-0-	-143	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

09	DLQ G-10	274	-0-	274	274	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	1719 N	1445	-0-	-274	-0-	101	1	1344	3	Y	-0-					-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1058	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
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-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

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

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

09	DLQ G-10	628	-0-	628	628	46	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	1337 N	709	-0-	-628	-0-	50	1	659	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	40	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	589	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
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-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

09	300 N	395	-0-	95	95	29	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	572 N	477	-0-	-95	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
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-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

09	DLQ G-10	244	-0-	244	244	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	505 N	261	-0-	-244	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
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-

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

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

09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					62
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	118	3	2	9	N	2	2	1			62
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	N	7	5	1			64
						8	9									
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	162	3	N	7	6	1			65
						8	9									
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	15	4	8			76
						17	9									
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	40	1	8			115
						44	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5610	X	4844	-0-	-766	-0-	4844	3			N	-0-	1	1			62
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5830	3	9	9	N	8	7	1			63
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	901	1	5314	3	N	39	9	1			93
							43	9									
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	423	1	5574	3	N	6	7	1			92
							7	9									
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									

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					48
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					48
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	76	1	447	3	N	-0-					48
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	N	-0-					48
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

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

09	540	N	22	-0-	-518	-0-	22	3			N	-0-					57
10	465	N	301	-0-	-164	-0-	290	3	11	9	N	10	8	1			59
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	202	1	1193	3	N	74	50	1			83
							81	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	651	3	N	67	58	1			92
							74	9									
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									

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	N	4					143
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5	4	1			144
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	94	1	558	3	N	6	5	1			145
							7	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	163	1	2142	3	N	32	22	1			155
							35	9									
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									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

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

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
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					224
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					224
11	690	X	519	-0-	-171	-0-	71	1	423	3	Y	23	189	1			58
							25	9									
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	27	1	349	3	Y	3	1	1			60
							3	9									
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									

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
09	300	N	547	-0-	247	247	526	3	21	9	Y	19	3	1			191
10	926	N	679	-0-	-247	-0-	673	3	6	9	Y	5	6	1			190
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	227	1	1341	3	Y	6	119	1			77
							7	9									
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	28	1	365	3	Y	3	2	1			78
							3	9									
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									

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
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2183	3	101	9	Y	92	6	1			283
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2416	3	100	9	Y	91	190	1			184
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	379	1	2240	3	Y	119	192	1			111
							131	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	188	1	2472	3	Y	123	4	1			230
							135	9									
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									

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
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	1609	1554	3	55	9	Y	50	5	1			144
10	5577	X	3968	-0-	-1609	-0-	3832	3	136	9	Y	124	16	1			252
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	527	1	3104	3	Y	144	202	1			194
							158	9									
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	249	1	3289	3	Y	80	17	1			257
							88	9									
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									

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
09	DLQ G-10		422	-0-	422	422	418	3	4	9	Y	4	2	1			305
10	815	N	393	-0-	-422	-0-	387	3	6	9	Y	5	6	1			304
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	79	1	464	3	Y	36	254	1			86
							40	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	Y	23	15	1			94
							25	9									
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									

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

09	300	N	422	-0-	122	122	422	3			Y	-0-					155
10	552	N	430	-0-	-122	-0-	430	3			Y	-0-					155
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	87	1	518	3	Y	-0-					155
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	-0-					155
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	90	1	494	3	Y	-0-					155
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					155

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3142	3	220	9	Y	200	66	1			228
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1927	3	224	9	Y	204	157	1			275
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	399	1	2359	3	Y	197	276	1			196
							217	9									
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	200	1	2631	3	Y	160	76	1			280
							176	9									
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									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

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

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1730	3	96	9	Y	87	45	1			216
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	1823	3	198	9	Y	180	258	1			138
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	85	1	501	3	Y	30	43	1			125
							33	9									
12	1891	X	425	-0-	-1466	-0-	29	1	384	3	Y	11	20	1			116
							12	9									
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									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	300	N	429	-0-	129	129	392	3	37	9	Y	34	5	1			134
10	594	N	465	-0-	-129	-0-	395	3	70	9	Y	64	7	1			191
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	352	3	Y	81	181	1			91
							89	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	32	1	1			122
							35	9									
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

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
09	300	N	1234	-0-	934	934	1144	3	90	9	Y	82	11	1			91
10	1684	N	750	-0-	-934	-0-	703	3	47	9	Y	43	72	1			62
11	810	N	219	-0-	-591	-0-	31	1	184	3	Y	4	5	1			61
							4	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	3	Y	50	33	1			78
							55	9									
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									

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
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	8	11	1			12
							9	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	15	9	1			18
							17	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	7	9	1			16
							8	4	8	9							
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									

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

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
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3204	3	88	9	Y	80	41	1			292
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3191	3	187	9	Y	170	125	1			337
11	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	425	1	2509	3	Y	146	295	1			188
							161	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	237	1	3125	3	Y	106	103	1			191
							117	9									
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									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	254	1	3235	3	Y	27	40	1			29
						30	9									
10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	298	1	3948	3	Y	177	108	1			98
						195	9									
11	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	269	1	3233	3	Y	305	140	1			263
						336	9									
12	3627 X	1456	-0-	-2171	-0-	118	1	1198	3	Y	107	148	1			222
						22	4	118	9							
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									

KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998

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

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	270	1	3426	3	Y	109	118	1			84
						120	9									
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	313	1	4146	3	Y	48	70	1			62
						53	9									
11	5190 X	4576	-0-	-614	-0-	348	1	4185	3	Y	39	36	1			65
						43	9									
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	427	1	4337	3	Y	13	32	1			46
						77	4	14	9							
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									

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	8			82
02	14B2 EXT	58	-0-	58	58	1	3	57	9	N	52	5	8			129

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280132 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					165
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					165
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					165
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					165
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

09	300	N	254	-0-	-46	-0-	9	1	245	2	N	-0-					38
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					38
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					38
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					38
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

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

09	990	X	620	-0-	-370	-0-	21	1	599	2	N	-0-					332
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	995	2	N	4	1	1			335
							4	9									
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2150	2	N	1	1	1			335
							1	9									
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	145	1	3537	2	N	22	4	1			353
							24	9									
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									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	68	1	1920	2	N	35	15	1			248
							39	9									
10	3100	N	3449	-0-	349	349	128	1	3210	2	N	101	200	1			149
							111	9									
11	3000	N	3244	-0-	244	593	121	1	3040	2	N	75	38	1			186
							83	9									
12	3100	N	2825	-0-	-275	318	108	1	2633	2	N	76	187	1			75
							84	9									
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									

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	7500	X	104	-0-	-7396	-0-	4	1	98	2	N	2	1	1			133
							2	9									
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	336	1	8443	2	N	45	9	1			169
							50	9									
11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	348	1	8775	2	N	3	3	1			169
							3	9									
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	309	1	7570	2	N	11	4	1			176
							12	9									
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									

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

09	3240	X	488	-0-	-2752	-0-	17	1	471	2	N	-0-					53
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	125	1	3145	2	N	88	19	1			122
							97	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	2952	2	N	85	41	1			166
							94	9									
12	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	102	1	2506	2	N	41	11	1			196
							45	9									
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									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

09	270	N	79	-0-	-191	-0-	3	1	76	2	N	-0-					121
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	9	1	226	2	N	-0-					121
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	-0-					121
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					121
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									

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

09	2040	N	1615	-0-	-425	-0-	54	1	1519	2	N	38	17	1			119
							42	9									
10	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	89	1	2236	2	N	82	17	1			184
							90	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	76	37	1			223
							84	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	77	1	1887	2	N	58	194	1			87
							64	9									
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									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2250	2	N	57	17	1			165
							63	9									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	N	32	8	1			189
							35	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	92	1	2311	2	N	39	193	1			35
							43	9									
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2313	2	N	32	7	1			60
							35	9									
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									

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	189	1	1927	2	Y	101					191
							111	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	226	1	2168	2	Y	90	115	1			166
							99	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	210	1	2133	2	Y	140	118	1			188
							154	9									
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	211	1	2037	2	Y	118	232	1			74
							130	9									
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									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	616	2	Y	22					54
							24	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	79	1	753	2	Y	40	38	1			56
							44	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	46	39	1			63
							51	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	73	1	707	2	Y	39	77	1			25
							43	9									
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									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

09	270	N	248	-0-	-22	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	902	-0-	-58	-0-	80	1	818	2	Y	4					7
							4	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	88	1	889	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	86	1	832	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
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									

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	206	1	5761	2	N	16	13	1			184
							18	9									
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	447	1	11232	2	N	133	26	1			291
							146	9									
11	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	431	1	10846	2	N	138	251	1			178
							152	9									
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	413	1	10125	2	N	116	214	1			80
							128	9									
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									

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

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

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			2
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					2
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									

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

09	840	N	582	-0-	-258	-0-	582	2			N	-0-					250
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					250
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					250
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	453	2	4	9	N	4					254
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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

09	420 N	224	-0-	-196	-0-	19	1	190	2	Y	14					30
						15	9									
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	14	1	137	2	Y	15	18	1			27
						17	9									
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	12	1	122	2	Y	22	19	1			30
						24	9									
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	22	39	1			13
						24	9									
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									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	N	19	6	1			122
						21	9									
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	22	5	1			139
						24	9									
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	18	9	1			148
						20	9									
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	N	21	5	1			164
						23	9									
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									

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

09	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	83	1	2330	2	N	19	7	1			209
						21	9									
10	3100 N	3231	-0-	131	131	124	1	3104	2	N	3	185	1			27
						3	9									
11	3000 N	2934	-0-	-66	65	111	1	2799	2	N	22	9	1			40
						24	9									
12	3100 N	3132	-0-	32	97	119	1	2908	2	N	95	20	1			115
						105	9									
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									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
09	9960	X	8387	-0-	-1573	-0-	277	1	7766	2	N	313	260	1			173
							344	9									
10	10292	X	10078	-0-	-214	-0-	381	1	9566	2	N	119	45	1			247
							131	9									
11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	360	1	9065	2	N	220	286	1			181
							242	9									
12	9424	X	9116	-0-	-308	-0-	348	1	8528	2	N	218	232	1			167
							240	9									
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									

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

09	9000	X	8644	-0-	-356	-0-	295	1	8281	2	N	62	22	1			159
							68	9									
10	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	433	1	10892	2	N	137	27	1			269
							151	9									
11	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	338	1	8516	2	N	64	218	1			115
							70	9									
12	8928	X	8669	-0-	-259	-0-	337	1	8252	2	N	73	17	1			171
							80	9									
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									

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

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

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
09	42534	17582	-0-	-24952	-0-	15323	2	2259	9	N	2054	2272	1			230
10	6014	18854	-0-	12840	12840	16261	2	2593	9	N	2357	2250	1			337
11	43442	18211	-0-	-25231	-0-	15727	2	2484	9	N	2258	2264	1			331
12	25548	19351	-0-	-6197	-0-	16842	2	2509	9	N	2281	2303	1	2	8	307
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

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

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

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
09	7140 #	4408	-0-	-2732	-0-	290	1	4117	2	N	1					475
						1	9									
10	6696 #	2506	-0-	-4190	-0-	254	1	2252	2	N	-0-					475
11	4980 #	2088	-0-	-2892	-0-	146	1	1942	2	N	-0-					475
12	7243 R	7243	-0-	-0-	-0-	223	1	7020	2	N	-0-	8	0			467
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									

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

GULF E&P LTD 338072
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

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-
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-

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

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

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

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

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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

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
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

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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-
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-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

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

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

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

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

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

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

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

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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

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

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

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

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651

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

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

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

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

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

PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

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

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

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

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

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

WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

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

DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

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

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

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

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

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

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

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

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					273
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					273
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					273
12	5084 X	1828	-0-	-3256	-0-	100	1	1728	2	N	-0-					273
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									

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

09	750 N	730	-0-	-20	-0-	724	2	6	9	N	5					151
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	N	6					157
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	N	3					160
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					163
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

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

09	5280 X	3700	-0-	-1580	-0-	212	1	3398	2	Y	82					226
						90	9									
10	5456 X	4353	-0-	-1103	-0-	229	1	4111	2	Y	12	152	1			86
						13	9									
11	6000 X	4336	-0-	-1664	-0-	241	1	4022	2	Y	66					152
						73	9									
12	6200 X	2952	-0-	-3248	-0-	206	1	2672	2	Y	67					219
						74	9									
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									

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	-0-					-0-
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-

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

09	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	780 #	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	2759 #	1265	-0-	-1494	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	2492 #	1555	-0-	-937	-0-	1555	2			N	-0-					-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

09	3480 #	2542	-0-	-938	-0-	2507	2	35	9	N	32					170
10	3596 #	3185	-0-	-411	-0-	3148	2	37	9	N	34					204
11	2970 #	2302	-0-	-668	-0-	2259	2	43	9	N	39	179	1			64
12	3313 R	3313	-0-	-0-	-0-	3261	2	52	9	N	47					111
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

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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	Y	6					78
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2					80
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	Y	8					88
12	2759 N	1898	-0-	-861	-0-	1894	2	4	9	Y	4					92
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

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

09	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	1147 N	974	-0-	-173	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	714	-0-	-156	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

09	7140 X	5751	-0-	-1389	-0-	5751	2			Y	-0-					2
10	7378 X	6517	-0-	-861	-0-	6517	2			Y	-0-					2
11	7110 X	6594	-0-	-516	-0-	6594	2			Y	-0-					2
12	6851 X	5253	-0-	-1598	-0-	5252	2	1	9	Y	1					3
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

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

09	600 N	370	-0-	-230	-0-	370	2			Y	-0-					11
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	490	2	1	9	Y	1					12
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					12
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					12
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

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
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3400	2	7	9	Y	6					78
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3479	2	2	9	Y	2					80
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2902	2	10	9	Y	9					89
12	3534	X	2720	-0-	-814	-0-	2716	2	4	9	Y	4					93
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

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

09	1290	N	961	-0-	-329	-0-	958	2	3	9	Y	3					49
10	1023	N	849	-0-	-174	-0-	848	2	1	9	Y	1					50
11	690	N	559	-0-	-131	-0-	557	2	2	9	Y	2					52
12	992	N	653	-0-	-339	-0-	651	2	2	9	Y	2					54
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

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

09	2430	X	2342	-0-	-88	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1651	-0-	-599	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

09	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

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

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

09	4470	X	2677	-0-	-1793	-0-	2677	2			Y	-0-					112
10	4619	X	2133	-0-	-2486	-0-	2130	2	3	9	Y	3					115
11	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	2			Y	-0-					115
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					115
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

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

09	390	N	260	-0-	-130	-0-	249	2	11	9	Y	10					154
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4					158
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	254	2	6	9	Y	5					163
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	248	2	7	9	Y	6					169
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

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					178
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1					179
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	1	2	9	N	2					181
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	1	1	9	N	1					182
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	1	7	9	N	6					188
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					188

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

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	879	3	24	9	Y	22	21	1			2
10	992	N	512	-0-	-480	-0-	492	3	20	9	Y	18	17	1			3
11	960	N	642	-0-	-318	-0-	613	3	29	9	Y	26	28	1			1
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	3	21	9	Y	19					20
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

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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	220	3	268	9	N	244	188	1			59
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	130	186	1			3
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	234	3	202	9	N	184	187	1			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	215	3	254	9	N	231	186	1			45
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

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	472	3	95	9	Y	86	71	1			309
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	333	3	92	9	Y	84	60	1			333
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	507	3	87	9	Y	79	95	1			317
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	505	3	92	9	Y	84	87	1			314
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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1			62
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	16	3	11	9	Y	10	7	1			65
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			65
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1			65
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

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

09	270	N	259	-0-	-11	-0-	227	3	32	9	Y	29	24	1			138
10	527	N	202	-0-	-325	-0-	169	3	33	9	Y	30	22	1			146
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	256	3	32	9	Y	29	36	1			139
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	252	3	37	9	Y	34	34	1			139
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

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

09	9480	X	8074	-0-	-1406	-0-	7674	3	400	9	N	364	551	1			32
10	9362	X	5342	-0-	-4020	-0-	4973	3	369	9	N	335	361	1			6
11	8910	X	7947	-0-	-963	-0-	7562	3	385	9	N	350	352	1			4
12	9207	X	7955	-0-	-1252	-0-	7537	3	418	9	N	380	357	1			27
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

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

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

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	933	-0-	-207	-0-	813	3	120	9	Y	109	90	1			228
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	585	3	131	9	Y	119	88	1			259
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1266	3	200	9	Y	182	225	1			216
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2029	3	250	9	Y	227	236	1			207
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

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

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

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

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

09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	850	2	143	9	Y	130					248
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	120	185	1			183
11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	726	2	110	9	Y	100					283
12	1023	N	721	-0-	-302	-0-	611	2	110	9	Y	100	192	1			191
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

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
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
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	450	1	1697	3	Y	648	525	1			379
							713	9									
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	465	1	1270	3	Y	491	531	1			339
							540	9									
11	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	450	1	961	3	Y	597	709	1			227
							657	9									
12	2325	N	1836	-0-	-489	-0-	465	1	774	3	Y	543	359	1			411
							597	9									
01	2263	N	1509	-0-	-754	-0-	465	1	457	3	Y	534	703	1			242
							587	9									
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					242

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	8940	#	8754	-0-	-186	-0-	8575	3	179	9	Y	163	161	1			4
10	9238	#	6116	-0-	-3122	-0-	5933	3	183	9	Y	166	169	1			1
11	9330	#	7085	-0-	-2245	-0-	6743	3	342	9	Y	311	312	1			-0-
12	9641	#	7029	-0-	-2612	-0-	6810	3	219	9	Y	199					199
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

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

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2790 #	2492	-0-	-298	-0-	2189	2	303	9	N	275					455
10	2790 #	2659	-0-	-131	-0-	2318	2	341	9	N	310	353	1			412
11	2700 #	2248	-0-	-452	-0-	2150	2	98	9	N	89	347	1			154
12	2728 #	2159	-0-	-569	-0-	1834	2	325	9	N	295	184	1			265
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

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

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

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

09	29160 X	3976	-0-	-25184	-0-	60	1	3655	2	N	237	546	1			297
						261	9									
10	29574 X	19952	-0-	-9622	-0-	310	1	18477	2	N	1059	984	1			372
						1165	9									
11	28140 X	20422	-0-	-7718	-0-	294	1	19229	2	N	817	714	1	1	8	474
						899	9									
12	28086 X	18739	-0-	-9347	-0-	307	1	17319	2	N	1012	1119	1			367
						1113	9									
01	26474 X	20651	-0-	-5823	-0-	307	1	18885	2	N	1326	1098	1			595
						1459	9									
02	19068 X	18910	-0-	-158	-0-	280	1	17820	2	N	736	1075	1			256
						810	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

09	38520 X	4186	-0-	-34334	-0-	68	1	3789	3	N	299	363	1			361
						329	9									
10	38688 X	33860	-0-	-4828	-0-	465	1	30634	3	N	2510	2602	1			269
						2761	9									
11	35880 X	31390	-0-	-4490	-0-	450	1	28692	3	N	2044	2032	1			281
						2248	9									
12	35061 X	30331	-0-	-4730	-0-	465	1	27621	3	N	2041	2054	1			268
						2245	9									
01	33852 X	27012	-0-	-6840	-0-	465	1	24470	3	N	1888	1850	1			306
						2077	9									
02	30576 X	25260	-0-	-5316	-0-	420	1	23091	3	N	1590	1483	1			413
						1749	9									

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

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

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11404	2	229	9	N	208	359	1			371
10	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	13817	2	361	9	N	328	84	1			615
11	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14629	2	359	9	N	326	378	1			563
12	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	14610	2	235	9	N	214	396	1			381
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			132
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	33	7			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2070 X	33	-0-	-2037	-0-	31	2	2	9	N	2					47
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					47
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	18	7			29
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					29
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

09	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8170	2	157	9	N	143					462
10	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10035	2	232	9	N	211	234	1			439
11	7080 X	5098	-0-	-1982	-0-	4973	2	125	9	N	114	189	1			364
12	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					364
01	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					364
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
FREEMAN EXPL. & PROD. CO., INC. 285114
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

09	23041	5641	-0-	-17400	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
10	5487	5119	-0-	-368	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
11	6310	5810	-0-	-500	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	5487 #	4499	-0-	-988	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	5487 #	3875	-0-	-1612	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
*02	5807 R	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	T. A.	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26850	X	19238	-0-	-7612	-0-	258	1	18697	2	N	257	349	1			322
							283	9									
10	27745	X	23268	-0-	-4477	-0-	310	1	22376	2	N	529	374	1	4	8	473
							582	9									
11	25200	X	23464	-0-	-1736	-0-	300	1	22997	2	N	152	359	1	2	8	264
							167	9									
12	26040	X	23954	-0-	-2086	-0-	310	1	23064	2	N	527	541	1	1	8	249
							580	9									
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									

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

09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

09	840 R	840	-0-	-0-	-0-	480	1	360	2	N	-0-						110
10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	496	1	390	2	N	1						111
						1	9										
11	901 R	901	-0-	-0-	-0-	480	1	421	2	N	-0-						111
12	775 #	261	-0-	-514	-0-	128	1	133	2	N	-0-						111
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										

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT			-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	22	-0-	-98	-0-	21	1	1 9	N	1			39
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	24	1	37 2	N	-0-			39
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	24	1	24 2	N	-0-			39
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			39
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	23	1	1 9	N	1			40
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			40

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

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

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					284
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					284
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					284
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					284
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

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

09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-					-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	-0-					78
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-					78
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					78
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	19	1	259	2	N	-0-					78
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

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					17
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	2	N	-0-					17
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-					17
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	19	1	204	2	N	-0-					17
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

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-					19
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	29	1	293	2	N	-0-					19
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	N	-0-					19
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	37	1	378	2	N	-0-					19
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

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
KOLLATSCHNY WELL #: 1 RRCID -> 270686 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436

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

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

09	5130 #	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	69	5			-0-
10	6942 R	6942	-0-	-0-	-0-	935	1	5893	2	N	104					104
						114	9									
11	5130 #	1607	-0-	-3523	-0-	219	1	1356	2	N	29					133
						32	9									
12	3968 #	2491	-0-	-1477	-0-	286	1	2160	2	N	41					174
						45	9									
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									

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

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10404 - 10480

09	14610	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					445
10	15097	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					445
11	14610	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					445
12	15097	-0-	-0-	-15097	-0-					N	53	171	1			327
01	11842 #	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					327
*02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					327

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
09	97440 #	25532	-0-	-71908	-0-	228	1	24742	2	N	511	571	1			152
						562	9									
10	100688 #	25839	-0-	-74849	-0-	310	1	24832	2	N	634	363	1	16	8	407
						697	9									
11	97440 #	8092	-0-	-89348	-0-	126	1	7790	2	N	160	384	1	8	8	175
						176	9									
12	91512 #	77	-0-	-91435	-0-	6	1	71	2	N	-0-					175
01	52328 #	-0-	-0-	-52328	-0-					N	-0-					175
02	23828 #	378	-0-	-23450	-0-	6	1	372	2	N	-0-					175

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

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

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

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	740	1	69	4	Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169

CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 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
09	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	258	1	39874	2	Y	624	764	1			364
						686	9									
10	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-	310	1	46560	2	Y	779	755	1	2	8	386
						857	9									
11	44550 X	43046	-0-	-1504	-0-	291	1	42058	2	Y	634	700	1	3	8	317
						697	9									
12	46035 X	44747	-0-	-1288	-0-	291	1	43832	2	Y	567	566	1	1	8	317
						624	9									
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									

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
09	68670 X	57462	-0-	-11208	-0-	258	1	56258	2	N	860	1115	1			266
						946	9									
10	72775 X	72775	-0-	-0-	-0-	310	1	71028	2	N	1306	1119	1			453
						1437	9									
11	70055 X	70055	-0-	-0-	-0-	300	1	68493	2	N	1147	1298	1			302
						1262	9									
12	71283 X	71283	-0-	-0-	-0-	310	1	69501	2	N	1338	1288	1			352
						1472	9									
01	71331 X	71201	-0-	-130	-0-	310	1	69251	2	N	1491	1115	1			728
						1640	9									
*02	64462 X	64462	-0-	-0-	-0-	280	1	62919	2	N	1148	1276	1			600
						1263	9									

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
09	53722 X	53722	-0-	-0-	-0-	258	1	51843	2	N	1474	1485	1			401
						1621	9									
10	60178 X	60178	-0-	-0-	-0-	310	1	57833	2	N	1850	1619	1	21	8	611
						2035	9									
11	59118 X	59118	-0-	-0-	-0-	291	1	57198	2	N	1481	1870	1	20	8	202
						1629	9									
12	60491 X	60491	-0-	-0-	-0-	291	1	58015	2	N	1986	1853	1	11	8	324
						2185	9									
01	63306 X	63306	-0-	-0-	-0-	295	1	60928	2	N	1894	1867	1	12	8	339
						2083	9									
*02	60379 X	60379	-0-	-0-	-0-	280	1	58321	2	N	1616	1626	1			329
						1778	9									

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
09	3390	X	103	-0-	-3287	-0-	72	1	23	2	N	7					81
							8	9									
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					81
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					81
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					81
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					81
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					81

CHENANGO, EAST (10400 FRIO) 17419 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LLOX, L.L.C. 504583
BILLY D. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281144 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10763 - 10780

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_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

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

09	300	N	1635	-0-	1335	1335	1634	2	1	9	Y	1	18	1			3
10	2225	N	890	-0-	-1335	-0-	26	1	861	2	Y	3					6
							3	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	1116	N	168	-0-	-948	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891

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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2228	2	1	9	Y	1	9	1			1
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	Y	3					4
							3	9									
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

09	5792	R	2909	-0-	-2883	-0-	2903	2	6	9	Y	5	156	1			24
10	20297		18902	-0-	-1395	-0-	547	1	18280	2	Y	68					92
							75	9									
11	18217	R	18217	-0-	-0-	-0-	808	1	17188	2	Y	201	173	1			120
							221	9									
12	17954	R	17954	-0-	-0-	-0-	17712	2	242	9	Y	220	183	1			157
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									

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

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

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

09	150 #	130	-0-	-20	-0-	19	1	111	2	N	-0-					-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	25	1	129	2	N	-0-					-0-
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	157	1	1632	2	N	7					192
						8	9									
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	148	1	1392	2	N	13					205
						14	9									
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	2	N	-0-					205
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	209	1	1686	2	N	-0-					205
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1732	2	N	4	186	1			23
						4	9									
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					23

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

09	6270 X	4780	-0-	-1490	-0-	808	1	3899	2	N	66	1	8			112
						73	9									
10	6138 X	4847	-0-	-1291	-0-	932	1	3829	2	N	78					190
						86	9									
11	5940 X	4913	-0-	-1027	-0-	778	1	4076	2	N	54	178	1	1	8	65
						59	9									
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	840	1	7096	2	N	64					129
						70	9									
01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1022	1	4623	2	N	153	181	1	1	8	100
						168	9									
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					100

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
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	703	1	4269	2	N	41	1	8			139
							45	9									
10	4805	X	3774	-0-	-1031	-0-	605	1	3162	2	N	6	1	8			144
							7	9									
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					144
12	5177	X	935	-0-	-4242	-0-	929	2	6	9	N	5					149
01	5177	X	2310	-0-	-2867	-0-	142	1	2157	2	N	10					159
							11	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					159

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	1433	1	6919	2	N	70	1	8			139
							77	9									
10	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	1354	1	5562	2	N	60	1	8			198
							66	9									
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1464	1	7669	2	N	72	179	1	2	8	89
							79	9									
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	840	1	7096	2	N	40					129
							44	9									
01	8711	X	6979	-0-	-1732	-0-	1253	1	5668	2	N	53	2	8			180
							58	9									
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					180

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

09	3780	X	94	-0-	-3686	-0-	18	1	75	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	3906	X	2918	-0-	-988	-0-	522	1	2342	2	N	49	1	8			105
							54	9									
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	716	1	3706	2	N	44	2	8			147
							48	9									
12	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	563	1	2942	2	N	48	1	8			194
							53	9									
01	3255	X	1624	-0-	-1631	-0-	322	1	1292	2	N	9	1	8			202
							10	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT					202

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

09	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	1071	1	4397	2	N	31	3	8			155
							34	9									
10	5239	X	4749	-0-	-490	-0-	862	1	3864	2	N	21	1	8			175
							23	9									
11	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	546	1	2828	2	N	14	2	8			187
							15	9									
12	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	715	1	3732	2	N	29	1	8			215
							32	9									
01	5673	X	5134	-0-	-539	-0-	1023	1	4108	2	N	3	184	1	3	8	31
							3	9									
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					31

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
09	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	214	1	2227	2	N	17	180	1			37
							19	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	322	1	3032	2	N	31	1	8			67
							34	9									
11	2610	X	2272	-0-	-338	-0-	249	1	2004	2	N	17					84
							19	9									
12	3162	X	1717	-0-	-1445	-0-	188	1	1517	2	N	11					95
							12	9									
01	3162	X	1329	-0-	-1833	-0-	81	1	1226	2	N	20					115
							22	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					115

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	2	N	-0-					155
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	96	1	40	2	N	1					156
							1	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	93	1	489	2	N	-0-					156
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	2	N	-0-					156
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	253	2	N	1					157
							1	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					157

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

09	5610	X	3686	-0-	-1924	-0-	519	1	3149	2	N	16	1	8			94
							18	9									
10	5797	X	4745	-0-	-1052	-0-	756	1	3948	2	N	37	1	8			130
							41	9									
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					130
12	5239	X	748	-0-	-4491	-0-	748	2			N	-0-					130
01	4743	X	266	-0-	-4477	-0-	16	1	242	2	N	7					137
							8	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					137

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	717	1	2944	2	N	22	2	8			53
							24	9									
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	699	1	3132	2	N	16	2	8			67
							18	9									
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	754	1	3903	2	N	16	3	8			80
							18	9									
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	805	1	4206	2	N	25	1	8			104
							28	9									
01	3813	X	3388	-0-	-425	-0-	670	1	2687	2	N	28	3	8			129
							31	9									
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT					129

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
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	166	1	802	2	N	8					65
							9	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	95	1	392	2	N	2					67
							2	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	142	1	741	2	N	16	1	8			82
							18	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	N	1					83
							1	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	238	1	1077	2	N	13	1	8			95
							14	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					95

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
09	3390	X	2382	-0-	-1008	-0-	208	1	2157	2	N	15					90
							17	9									
10	3503	X	2593	-0-	-910	-0-	247	1	2328	2	N	16	1	8			105
							18	9									
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	198	1	1594	2	N	11	1	8			115
							12	9									
12	5177	X	1730	-0-	-3447	-0-	1713	2	17	9	N	15					130
01	4712	X	1041	-0-	-3671	-0-	64	1	971	2	N	5					135
							6	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					135

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
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	186	1	1130	2	N	-0-					95
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	168	1	878	2	N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	289	1	1756	2	N	15					104
							17	9									
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	283	1	1475	2	N	14					118
							15	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	241	1	1983	2	N	-0-					118
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					119
01	3100	N	6542	-0-	3442	3442	404	1	6120	2	N	16					135
							18	9									
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	1370					N	NO RPT					135

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
09	660	N	129	-0-	-531	-0-	11	1	116	2	N	2	2	8			180
							2	9									
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2					182
							2	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	3					185
							3	9									
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	2					187
							2	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	N	18	181	1			24
							20	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					24

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	480	1	4991	2	N	15					90
							17	9									
10	4340	X	3660	-0-	-680	-0-	350	1	3299	2	N	10					100
							11	9									
11	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	475	1	3816	2	N	15					115
							17	9									
12	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	461	1	3710	2	N	-0-					115
01	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	216	1	3268	2	N	-0-					115
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					115

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
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	265	1	2751	2	N	17					147
							19	9									
10	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	263	1	2474	2	N	28					175
							31	9									
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	321	1	2579	2	N	20			1	8	194
							22	9									
12	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	259	1	2082	2	N	18					212
							20	9									
01	3131	X	2195	-0-	-936	-0-	135	1	2041	2	N	17	182	1			47
							19	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					47

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
09	4980	X	4399	-0-	-581	-0-	617	1	3748	2	N	31			2	8	139
							34	9									
10	5146	X	3628	-0-	-1518	-0-	582	1	3042	2	N	4			1	8	142
							4	9									
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					142
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					142
01	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	208	1	3154	2	N	22			2	8	162
							24	9									
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					162

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
09	1560	#	41	-0-	-1519	-0-	5	1	34	3	N	2					64
							2	9									
10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					64
11	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					64
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					64
*02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					64

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	1790	-0-	-3310	-0-	39	1	1498	2	N	230	183	1			242
							253	9									
10	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	310	1	13969	2	N	541	556	1	122	8	105
							595	9									
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	297	1	11203	2	N	778	545	1	104	8	234
							856	9									
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	260	1	11733	2	N	419	363	1	50	8	240
							461	9									
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									

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	117	1	1916	2	N	518	359	1			394
							570	9									
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	N	269	543	1			120
							296	9									
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									

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230

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

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
09	10860	X	8369	-0-	-2491	-0-	240	1	8055	2	N	67	183	1			58
							74	9									
10	11098	X	10535	-0-	-563	-0-	310	1	10030	2	N	177	178	1			57
							195	9									
11	10710	X	10132	-0-	-578	-0-	300	1	9724	2	N	98					155
							108	9									
12	11067	X	10214	-0-	-853	-0-	310	1	9754	2	N	136	181	1			110
							150	9									
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									

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	2	N	6					193
							7	9									
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	76	1	2679	2	N	11					204
							12	9									
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1862	2	N	10					214
							11	9									
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	54	1	1841	2	N	11					225
							12	9									
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

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

09	870	N	811	-0-	-59	-0-	41	1	745	2	N	23					154
							25	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	N	44					198
							48	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	695	2	N	24					222
							26	9									
12	837	N	27	-0-	-810	-0-	1	1	22	2	N	4					226
							4	9									
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									

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

09	150	X	26	-0-	-124	-0-	25	2	1	9	N	1					35
10	124	X	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	N	1					36
11	120	X	31	-0-	-89	-0-	30	2	1	9	N	1					37
12	93	X	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1					38
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

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

09	180	N	102	-0-	-78	-0-	100	2	2	9	N	2					65
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	300	2	12	9	N	11	75	1			1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	N	4					5
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5					10
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

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

09	120	N	26	-0-	-94	-0-	25	2	1	9	N	1					46
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	N	2					48
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1					49
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					50
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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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

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

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

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

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

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

04	0	16	-0-	16	16	3	1	7	2	N	5	96	1			86
						6	9									
05	0	2	-0-	2	18	2	2			N	-0-					86
06	0	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					86
07	0	109	-0-	109	127	23	1	86	9	N	78					164
08	0	62	-0-	62	189	20	1	42	9	N	38					202
*09	0 W	15	-0-	15	204	6	1	9	9	N	8					210
*10	0 W	6224	-0-	6224	6428	5	1	6219	2	N	-0-					210
*11	0 W	339	-0-	339	6767	102	1	237	9	N	215	179	1			246
*12	0 W	94	-0-	94	6861	35	1	59	9	N	54	190	1			110
*01	0 W	23	-0-	23	6884	9	1	14	9	N	13					123
*02	0 W	177	-0-	177	7061	64	1	113	9	N	103					226

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

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

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

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

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

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1							95
10	124 X	107	-0-	-17	-0-	100	2	7	9	N	6	95	1					6
11	120 X	77	-0-	-43	-0-	70	2	7	9	N	6							12
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2							14
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	30	2	667	9	N	606	592	1					28
*02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	15	2	1235	9	N	1123	1088	1					63

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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

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

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

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-				-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

09	3570	X	1744	-0-	-1826	-0-	84	1	469	2	N	1083	1041	1				307
							1191	9										
10	3689	X	2424	-0-	-1265	-0-	243	1	1014	2	N	1061	1009	1				359
							1167	9										
11	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	175	1	1578	2	N	1108	1203	1	55	8		209
							1219	9										
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	482	1	1074	2	N	1135	1194	1				150
							1249	9										
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										

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
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
09	30960 X	18653	-0-	-12307	-0-	2576	1	10650	2	N	365	370	1			133
						5025	5	402	9							
10	31992 X	24719	-0-	-7273	-0-	3469	1	14386	2	N	431	349	1			215
						6390	5	474	9							
11	30960 X	26020	-0-	-4940	-0-	4806	1	13099	2	N	397	343	1	8	8	261
						7678	5	437	9							
12	30349 X	17882	-0-	-12467	-0-	5071	1	3312	2	N	83	175	1			169
						9408	5	91	9							
01	24707 X	17450	-0-	-7257	-0-	3674	1	4162	2	N	189	174	1			184
						9406	5	208	9							
02	24276 X	1644	-0-	-22632	-0-	15	1	316	2	N	8	8	8			184
						1304	5	9	9							

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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	158
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	158
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	158
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	158
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	158
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-	158

XOG RESOURCES, LLC 945929
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-

OLD WELL #: 5 RRCID -> 282604 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2017

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

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

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

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

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
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
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5					42
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	N	12	45	1			9
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	N	13					22
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2920	2	102	9	N	93					115
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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860

*04	0	W	-0-	-0-	-0-	29897					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	29897					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	29897					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	29897					N	-0-					-0-
*08	29897	R	-0-	-0-	-29897	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*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-

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650

09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
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-

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

09	120	N	33	-0-	-87	-0-	30	2	3	9	N	3					23
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	60	2	3	9	N	3	23	1			3
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					6
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					13
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					15

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/13/2013															

I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	160	1	1758	2	N	152	161	1	1	8	102
						167	9									
10	1674 X	546	-0-	-1128	-0-	82	1	436	2	N	25					127
						28	9									
11	990 N	661	-0-	-329	-0-	34	1	553	2	N	67	15	8			179
						74	9									
12	1674 N	631	-0-	-1043	-0-	212	1	363	2	N	51	151	1			79
						56	9									
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									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2518 - 6070

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

09	6840 X	5549	-0-	-1291	-0-	584	1	4194	2	N	63					176
						702	5	69	9							
10	6820 X	6437	-0-	-383	-0-	806	1	3713	2	N	73					249
						1838	5	80	9							
11	5490 X	4311	-0-	-1179	-0-	459	1	3786	2	N	60	171	1			138
						66	9									
12	5735 X	3989	-0-	-1746	-0-	1236	1	2685	2	N	62					200
						68	9									
01	6448 X	4480	-0-	-1968	-0-	1774	1	2598	2	N	98	180	1			118
						108	9									
02	5824 X	2141	-0-	-3683	-0-	343	1	1465	2	N	207	176	1	1	8	148
						105	5	228	9							

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

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

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346

07	0	11419	-0-	11419	11419	1669	1	7435	2	N	837	650	1	3	8	184
						1394	5	921	9							
08	0	11481	-0-	11481	22900	1077	1	8027	2	N	894	859	1	3	8	216
						1394	5	983	9							
09	4000	17796	-0-	13796	36696	655	1	8298	2	N	905	846	1			275
						7847	5	996	9							
10	7750	25777	-0-	18027	54723	3055	1	12410	2	N	826	676	1			425
						9403	5	909	9							
11	7500	23870	-0-	16370	71093	1170	1	11862	2	N	652	867	1	15	8	195
						10121	5	717	9							
12	7750	20451	-0-	12701	83794	3137	1	7003	2	N	535	519	1			211
						9722	5	589	9							
01	7750	16642	-0-	8892	92686	2673	1	4139	2	N	383	356	1			238
						9409	5	421	9							
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	92686					N	-0-					238

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHANNA OPERATING, LLC 144401
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

09	68700 X	14121	-0-	-54579	-0-	232	1	12270	2	Y	1472	1249	1			293
						1619	9									
10	82584 X	8911	-0-	-73673	-0-	191	1	7397	2	Y	1203	1234	1			262
						1323	9									
11	79920 X	37389	-0-	-42531	-0-	450	1	32716	2	Y	3839	3862	1			239
						4223	9									
12	82584 X	40270	-0-	-42314	-0-	421	1	35215	2	Y	4213	4355	1			97
						4634	9									
01	68882 X	4621	-0-	-64261	-0-	4167	2	454	9	Y	413	440	1			70
02	34888 X	975	-0-	-33913	-0-	831	1	144	9	Y	131	94	1			107

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

09	33900 X	19318	-0-	-14582	-0-	16262	2	3056	9	N	2778	2691	1			315
10	35030 X	11146	-0-	-23884	-0-	8715	2	2431	9	N	2210	2249	1			276
11	33900 X	13188	-0-	-20712	-0-	10980	2	2208	9	N	2007	2138	1			145
12	31062 X	12633	-0-	-18429	-0-	10599	2	2034	9	N	1849	1769	1			225
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

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

09	450 X	104	-0-	-346	-0-	100	2	4	9	N	4					25
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	15	35	1			5
11	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9219	2	400	9	N	364	341	1			28
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2660	2	54	9	N	49					77
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

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 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
08	0		19649	-0-	19649	19649	17090	2	2559	9	N	2326	2825089	1			594
09	0		60354	-0-	60354	80003	54759	2	5595	9	N	5086	6825089	1			514
*10	116194	X	36191	-0-	-80003	-0-	33493	2	2698	9	N	2453	7825089	1			430
11	55500	X	27608	-0-	-27892	-0-	25603	2	2005	9	N	1823	8825089	1			455
12	57350	X	20293	-0-	-37057	-0-	18557	2	1736	9	N	1578	8825089	1			395
01	57350	X	20128	-0-	-37222	-0-	18476	2	1652	9	N	1502	4825089	1			443
02	51800	X	19346	-0-	-32454	-0-	17797	2	1549	9	N	1408	1425	1			426

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

09	210	X	63	-0-	-147	-0-	34	1	29	9	N	26					368
10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	57					425
							63	9									
11	270	X	223	-0-	-47	-0-	109	1	114	9	N	104					529
12	279	X	164	-0-	-115	-0-	61	1	103	9	N	94	371	1			252
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

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

09	120	X	102	-0-	-18	-0-	100	2	2	9	N	2	20	1			-0-
10	124	X	74	-0-	-50	-0-	30	2	44	9	N	40	20	1			20
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	52					72
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					75
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					77
02	84	X	62	-0-	-22	-0-	15	2	47	9	N	43					120

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3	42	1			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					1
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					2
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					4
*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

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	104	-0-	-196	-0-	100	2	4	9	N	4					112
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	170	2	10	9	N	9	65	1			56
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	75	2	10	9	N	9					65
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	N	11					76
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					81
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14					95

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
10	14B2 EXT	72	-0-	72	72	70	2	2	9	N	2					33
11	14B2 EXT	71	-0-	71	143	69	2	2	9	N	2					35
12	14B2 EXT	103	-0-	103	246	100	2	3	9	N	3					38
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

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3					38
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	N	2					40
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	100	2	11	9	N	10	40	1			10
12	217 N	87	-0-	-130	-0-	84	2	3	9	N	3					13
*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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	N	10					70
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	443	2	66	9	N	60	70	1			60
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	225	2	41	9	N	37	71	1			26
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	200	2	45	9	N	41					67
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

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

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

09	660 #	203	-0-	-457	-0-	200	2	3	9	N	3					28
10	902 R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					30
11	947 R	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20	40	1			10
12	899 #	171	-0-	-728	-0-	168	2	3	9	N	3					13
*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

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SYDRI OPERATING, LLC 833597
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	430	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	225	1	1292	2	N	-0-			-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	450	1	1234	2	N	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	465	1	1254	2	N	-0-			-0-
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-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	1159	1	10043	2	N	-0-			-0-
10	11439 X	10288	-0-	-1151	-0-	635	1	9653	2	N	-0-			-0-
11	11070 X	10573	-0-	-497	-0-	1219	1	9354	2	N	-0-			-0-
12	11563 X	10829	-0-	-734	-0-	1267	1	9562	2	N	-0-			-0-
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-

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
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	1156	2	N	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	93	1	1413	2	N	-0-			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	165	1	1264	2	N	-0-			-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	162	1	1220	2	N	-0-			-0-
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-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	430	2	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-			-0-
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-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

09	30386	6926	-0-	-23460	105888	306	1	5290	3	N	1209	1094	0	740	1	620
						1330	9									
10	35362	38677	-0-	3315	109203	3571	1	28254	3	N	6229	6016	1			833
						6852	9									
11	143363	34570	-0-	-108793	410	1500	1	27421	3	N	5135	5442	1			526
						5649	9									
12	36146	29353	-0-	-6793	-0-	2060	1	22103	3	N	4718	4787	1			457
						5190	9									
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									

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			25
10	775 X	642	-0-	-133	-0-	642	2	N	-0-			25
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			25
12	620 X	609	-0-	-11	-0-	609	2	N	-0-			25
01	899 X	721	-0-	-178	-0-	721	2	N	-0-			25
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			25

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

09	180 X	73	-0-	-107	-0-	73	2	N	-0-			33
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
11	90 X	3	-0-	-87	-0-	3	2	N	-0-			33
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			33
*01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			33
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			33

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			50
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					53
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	N	9					62
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					40
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					50
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1237	2	61	9	N	55	8	8			97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					23
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					67
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					67
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					67
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					48
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

09	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	2			N	-0-					95
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					95
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					95
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					95
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					93
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					93
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					93
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					93
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					27
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					27
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					27
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					27
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

09	2220 X	1840	-0-	-380	-0-	1840	2			N	-0-			2	5	57
10	2294 X	650	-0-	-1644	-0-	650	2			N	-0-					57
11	2220 X	303	-0-	-1917	-0-	303	2			N	-0-					57
12	2294 X	10	-0-	-2284	-0-	10	2			N	-0-					55
01	2294 X	171	-0-	-2123	-0-	171	2			N	-0-					55
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1	2			N	-0-					55

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

09	6210 X	5842	-0-	-368	-0-	5787	2	55	9	N	50					102
10	6262 X	5783	-0-	-479	-0-	5743	2	40	9	N	36					138
11	5790 X	5531	-0-	-259	-0-	5483	2	48	9	N	44					182
12	5952 X	5683	-0-	-269	-0-	5636	2	47	9	N	43					225
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

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

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-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			455
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			455
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			455
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			455
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83			538
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	179	1	424

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

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

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
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-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584

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

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534

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

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
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-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5636 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	3930 X	1959	-0-	-1971	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
10	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-			-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-			-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			-0-
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			-0-
*02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	N	-0-			-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

09	30 #	22	-0-	-8	-0-	14	3	8	9	Y	7	7	1		25
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				25
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	28	3	19	9	Y	17	17	1		25
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	11	3	14	9	Y	13	13	1		25
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

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
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	1		N	-0-			-0-
11	90 #	5	-0-	-85	-0-	5	1		N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-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
09	5880 #	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-			-0-
10	6076 #	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			-0-
11	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-				N	5			5
12	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-				N	5			10
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) 18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
SUGARBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					55

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42720		44674	-0-	1954	1954	294	1	44380	2	N	-0-				172
10	44144		51677	-0-	7533	9487	285	1	51392	2	N	-0-				172
11	42720		25642	-0-	-17078	-0-	150	1	25492	2	N	-0-				172
12	44144		50447	-0-	6303	6303	310	1	50137	2	N	-0-				172
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								

CLINTON (MIOCENE 3850) //CONT.// 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MOSES, TOM 590136
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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

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
09	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15459	2	73 9	N	66					196
10	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11100	2	54 9	N	49					245
11	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14440	2	72 9	N	65	171	1			139
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12789	2	62 9	N	56					195
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - P/A 05/31/17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1464	-0-	-66	-0-	1442	2	22 9	N	20					62
10	1519	X	1034	-0-	-485	-0-	1012	2	22 9	N	20					82
11	1470	X	988	-0-	-482	-0-	955	2	33 9	N	30					112
*12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1039	2	22 9	N	20	112	7			20
01	1519	X	1139	-0-	-380	-0-	1115	2	24 9	N	22					42
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-				N	NO RPT					42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270		183	-0-	-3087	-0-	33	1	150 2	N	-0-					117
10	3379		355	-0-	-3024	-0-	58	1	297 2	N	-0-					117
11	5069		5069	-0-	-0-	-0-	930	1	4139 2	N	-0-					117
12	3379		1515	-0-	-1864	-0-	270	1	1245 2	N	-0-					117
01	3379		76	-0-	-3303	-0-	73	1	3 9	N	3					120
02	3052		NO RPT	-0-	-3052	-0-				N	NO RPT					120

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

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

09	11370 X	3522	-0-	-7848	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
10	11439 X	6851	-0-	-4588	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
11	9390 X	5670	-0-	-3720	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
12	8308 X	5131	-0-	-3177	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	4711	-0-	-2140	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
02	6188 X	2227	-0-	-3961	-0-	2227	2		N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

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

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

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

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

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

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	9210 X	8878	-0-	-332	-0-	8569	3	309	9	N	281	181	1					277
10	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10357	3	359	9	N	326	364	1					239
11	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10092	3	361	9	N	328	357	1					210
12	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10534	3	399	9	N	363	366	1					207
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					29

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
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					132
10	2604	N	1175	-0-	-1429	-0-	1175	2			N	-0-					132
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					132
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					132
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					132
02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	985	2			N	-0-					132

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
09	13020	X	9586	-0-	-3434	-0-	966	1	8484	3	N	124					228
							136	9									
10	14322	X	10656	-0-	-3666	-0-	1302	1	9176	3	N	162	179	1			211
							178	9									
11	13860	X	9029	-0-	-4831	-0-	1260	1	7617	3	N	138	183	1			166
							152	9									
12	14322	X	8647	-0-	-5675	-0-	1302	1	7179	3	N	151	186	1			131
							166	9									
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									

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
09	34080	X	25568	-0-	-8512	-0-	25397	3	171	9	N	155	178	1			92
10	34413	X	34413	-0-	-0-	-0-	33831	3	582	9	N	529	532	1			89
11	31710	X	31534	-0-	-176	-0-	31181	3	353	9	N	321	185	1			225
12	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	35161	3	374	9	N	340	365	1			200
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

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
09	7710	X	7238	-0-	-472	-0-	322	1	6148	3	N	698	539	1			441
							768	9									
10	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	434	1	6565	3	N	806	900	1			347
							887	9									
11	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	434	1	6160	3	N	786	908	1			225
							865	9									
12	7998	X	7196	-0-	-802	-0-	434	1	5922	3	N	764	733	1			256
							840	9									
01	7874	X	7143	-0-	-731	-0-	434	1	5837	3	N	793	728	1			321
							872	9									
02	7112	X	5767	-0-	-1345	-0-	392	1	4610	3	N	695	900	1			116
							765	9									

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11302 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31380	X	13926	-0-	-17454	-0-	13617	3	309	9	N	281	182	1			384
10	32426	X	31923	-0-	-503	-0-	31135	3	788	9	N	716	721	1			379
11	31380	X	28477	-0-	-2903	-0-	27720	3	757	9	N	688	727	1			340
12	31806	X	18709	-0-	-13097	-0-	18153	3	556	9	N	505	555	1			290
01	31930	X	6120	-0-	-25810	-0-	5912	3	208	9	N	189	187	1			292
02	28840	X	27208	-0-	-1632	-0-	26424	3	784	9	N	713	733	1			272

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

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

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

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

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

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

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	3593	1	2880	2	N	-0-					103
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					103
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	2838	1	1643	2	N	-0-					103
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	3259	1	1390	2	N	-0-					103
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	3375	1	1537	2	N	-0-					103
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					103

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1109	1	105	2	N	59	12	8			225
						65	9									
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1800	1	251	2	N	23	171	1			77
						25	9									
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2091	1	427	2	N	-0-					77
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1492	1	417	2	N	11	11	8			77
						12	9									
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									

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	48	48	8			195
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					195
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	2403	1	2967	2	N	-0-					195
12	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	2493	1	3208	2	N	46	46	8			195
						51	9									
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									

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

09	18720 X	3723	-0-	-14997	-0-	2654	1	1012	2	N	52	198	1	38	8	113
						57	9									
10	19344 X	10209	-0-	-9135	-0-	6843	1	3272	2	N	85					198
						94	9									
11	18720 X	13656	-0-	-5064	-0-	6779	1	6613	2	N	240	186	1			252
						264	9									
12	19344 X	15006	-0-	-4338	-0-	7600	1	7036	2	N	336	186	1	50	8	352
						370	9									
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									

VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

09	8940 X	5978	-0-	-2962	-0-	4434	1	1327	2	N	197	180	1			155
						217	9									
10	9238 X	5603	-0-	-3635	-0-	4663	1	854	2	N	78					233
						86	9									
11	8940 X	8157	-0-	-783	-0-	5913	1	2156	2	N	80	176	1			137
						88	9									
12	7905 X	7377	-0-	-528	-0-	4719	1	2490	2	N	153	183	1			107
						168	9									
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									

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

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
09	11490 X	661	-0-	-10829	-0-	514	1	147	2	N	-0-					21
10	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					21
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					21
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					21

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					57
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					57
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					57
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

09	1470 X	135	-0-	-1335	-0-	69	2	66	9	N	60	12	1			196
10	1333 X	213	-0-	-1120	-0-	167	2	46	9	N	42	189	1			49
11	690 X	230	-0-	-460	-0-	219	2	11	9	N	10					59
12	861 X	861	-0-	-0-	-0-	245	1	591	2	N	23	11	8			71
						25	9									
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									

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

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	261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1349	-0-	1349	1610	1292	1	57	2	N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
09	4830 X	2036	-0-	-2794	-0-	2036	1			Y	-0-					18
10	4991 X	3326	-0-	-1665	-0-	3326	1			Y	-0-					18
11	4860 X	2510	-0-	-2350	-0-	2510	1			Y	-0-					18
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1			Y	-0-					18
01	4867 X	1679	-0-	-3188	-0-	1679	1			Y	-0-					18
02	2996 X	617	-0-	-2379	-0-	617	1			Y	-0-					18

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

09	T. A.	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

FOSTER "A" WELL #: 3 R RRCID -> 281737 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980

09	8820 X	5031	-0-	-3789	-0-	2350	1	2574	2	N	97	175	1			84
						107	9									
10	9114 X	4934	-0-	-4180	-0-	1651	1	3150	2	N	121	171	1			34
						133	9									
11	8820 X	5080	-0-	-3740	-0-	1466	1	3473	2	N	128					162
						141	9									
12	9114 X	5420	-0-	-3694	-0-	1908	1	3332	2	N	164	173	1			153
						180	9									
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									

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719					Y	NO RPT					-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

09	1380 #	1017	-0-	-363	-0-	991	1	26	9	N	24					24
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					24
11	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1			N	-0-					24
12	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1480	1	25	9	N	23	23	8			24
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

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

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

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103

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

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

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

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3893	-0-	893	893	3893	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3893	-0-	793	1686	3893	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9279	-0-	6279	7965	9279	2			N	-0-					-0-
12	16258	X	8293	-0-	-7965	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
*02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012

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

09	9810	X	4445	-0-	-5365	-0-	4387	2	58	9	N	53				324
10	10137	X	8898	-0-	-1239	-0-	8806	2	92	9	N	84	192	1		216
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6979	2	107	9	N	97				313
12	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	3517	2	48	9	N	44				357
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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				27
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				27
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				27
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				27
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				27

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

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

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

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

STRAND ENERGY, L.C. 824758
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9225 - 9230

09	6000 X	1686	-0-	-4314	-0-	26	1	1631	2	Y	26	31	1			40
						29	9									
10	6200 X	2824	-0-	-3376	-0-	43	1	2781	2	Y	-0-	25	1			15
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	79	1	2185	2	Y	4	7	1			12
						4	9									
12	2077 X	1912	-0-	-165	-0-	58	1	1841	2	Y	12	14	1			10
						13	9									
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									

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439

09	16050 X	7346	-0-	-8704	-0-	112	1	7154	2	Y	73	85	1			144
						80	9									
10	16585 X	12744	-0-	-3841	-0-	192	1	12497	2	Y	50	120	1			74
						55	9									
11	15960 X	7612	-0-	-8348	-0-	266	1	7337	2	Y	8	26	1			56
						9	9									
12	13981 X	10253	-0-	-3728	-0-	310	1	9853	2	Y	82	82	1			56
						90	9									
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									

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					33
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					33
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					33
12	2325 X	141	-0-	-2184	-0-	4	1	118	2	Y	17					50
						19	9									
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									

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8600 - 8603

09	2160 X	937	-0-	-1223	-0-	11	1	695	2	Y	210	245	1			28
						231	9									
10	2139 X	1634	-0-	-505	-0-	19	1	1268	2	Y	315	213	1			130
						347	9									
11	1830 X	1322	-0-	-508	-0-	37	1	1014	2	Y	246	151	1			225
						271	9									
12	1891 X	1307	-0-	-584	-0-	32	1	1023	2	Y	229	271	1			183
						252	9									
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									

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	20	1	1280	2	Y	18					110
							20	9									
10	2170	X	1672	-0-	-498	-0-	23	1	1515	2	Y	122	178	1			54
							134	9									
11	2100	X	1956	-0-	-144	-0-	62	1	1711	2	Y	166	169	1			51
							183	9									
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	56	1	1767	2	Y	81					132
							89	9									
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									

CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439

09	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	275	1	17536	2	N	483	530	1			70
							531	9									
10	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	251	1	16374	2	N	495	361	1			204
							545	9									
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9885	2	308	9	N	280	380	1			104
12	9920	X	2340	-0-	-7580	-0-	69	1	2201	2	N	64					168
							70	9									
01	9920	X	8582	-0-	-1338	-0-	189	1	8197	2	N	178	187	1			159
							196	9									
*02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	197	1	9223	2	N	167	172	1			154
							184	9									

BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 283564 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7340

*12	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	30	1	25588	2	N	1273	926	1			347
							1400	9									
01	26722	X	21938	-0-	-4784	-0-	31	1	20897	2	N	918	1123	1			142
							1010	9									
02	24136	X	16853	-0-	-7283	-0-	26	1	16157	2	N	609	536	1			215
							670	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	36	1	37	2	Y	-0-					-0-
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-

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

09	2190 X	2137	-0-	-53	-0-	274	1	1835	2	Y	25	21	1	8
						28	9							
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	778	1	2452	2	Y	30	29	1	9
						33	9							
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	772	1	2162	2	Y	55	50	1	14
						61	9							
12	2201 X	1983	-0-	-218	-0-	947	1	977	2	Y	54	61	1	7
						59	9							
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							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

09	210	N	138	-0-	-72	-0-	19	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	70	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	54	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	59	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	603	1	48	9	Y	44	61	1			20
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			19
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					19
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					19
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									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

09	480	N	469	-0-	-11	-0-	61	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	311	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	259	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	219	1	226	2	Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

09	5340 X	4086	-0-	-1254	-0-	558	1	3528	2	Y	-0-					-0-
10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	1573	1	4957	2	Y	2					2
						2	9									
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	1567	1	4388	2	Y	65	51	1			16
						72	9									
12	5208 X	4060	-0-	-1148	-0-	1961	1	2024	2	Y	68	73	1			11
						75	9									
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									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	670	2	Y	1282	1152	1			376
						1410	9									
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	136	1	429	2	Y	1461	1592	1			245
						1607	9									
11	2010 X	1225	-0-	-785	-0-	91	1	254	2	Y	800	917	1			128
						880	9									
12	2077 X	904	-0-	-1173	-0-	32	1	33	2	Y	763	785	1			106
						839	9									
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

09	750 N	657	-0-	-93	-0-	94	1	459	2	Y	-0-			-0-
						104	4							
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	Y	-0-			-0-
						146	4							
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	568	2	Y	-0-			-0-
						154	4							
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	650	2	Y	-0-			-0-
						74	4							
01	837 N	778	-0-	-59	-0-	101	1	565	2	Y	-0-			-0-
						112	4							
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	85	1	516	2	Y	-0-			-0-
						69	4							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

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

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
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	189	1	917	2	Y	-0-			-0-
						209	4							
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	195	1	1182	2	Y	-0-			-0-
						292	4							
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	141	1	1135	2	Y	-0-			-0-
						308	4							
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	198	1	1299	2	Y	-0-			-0-
						149	4							
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							

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

09	210 N	90	-0-	-120	-0-	13	1	63	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	16	1	96	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-			-0-
						12	4							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	149	1	726	2	Y	-0-					-0-
						165	4									
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	154	1	934	2	Y	-0-					-0-
						231	4									
11	1110 N	879	-0-	-231	-0-	78	1	630	2	Y	-0-					-0-
						171	4									
12	1085 N	729	-0-	-356	-0-	88	1	575	2	Y	-0-					-0-
						66	4									
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									

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	206	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	500	1	2432	2	Y	-0-					-0-
							554	4									
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	580	1	3518	2	Y	-0-					-0-
							869	4									
11	4320	X	3937	-0-	-383	-0-	350	1	2822	2	Y	-0-					-0-
							765	4									
12	4340	X	4203	-0-	-137	-0-	507	1	3316	2	Y	-0-					-0-
							380	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

09	3270	X	1770	-0-	-1500	-0-	254	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							281	4									
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	362	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							542	4									
11	3270	X	2545	-0-	-725	-0-	227	1	1823	2	Y	-0-					-0-
							495	4									
12	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	350	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							262	4									
01	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	322	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							357	4									
02	2800	X	2515	-0-	-285	-0-	319	1	1939	2	Y	-0-					-0-
							257	4									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

09	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	568	1	2761	2	Y	-0-					-0-
							628	4									
10	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	562	1	3408	2	Y	-0-					-0-
							842	4									
11	5040	X	4561	-0-	-479	-0-	406	1	3269	2	Y	-0-					-0-
							886	4									
12	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	547	1	3579	2	Y	-0-					-0-
							410	4									
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									

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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
09	3210	X	2507	-0-	-703	-0-	360	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							398	4									
10	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	375	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							562	4									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	287	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							626	4									
12	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	358	1	2341	2	Y	-0-					-0-
							268	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

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

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

09	540	N	428	-0-	-112	-0-	61	1	299	2	Y	-0-					-0-
							68	4									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	385	2	Y	-0-					-0-
							95	4									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	370	2	Y	-0-					-0-
							100	4									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	423	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	626	2	Y	246	263	0			49
							142	4	271	9							
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	468	2	Y	192	207	0			34
							116	4	211	9							
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

09	4530	X	3318	-0-	-1212	-0-	476	1	2315	2	Y	-0-					-0-
							527	4									
10	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	491	1	2983	2	Y	-0-					-0-
							736	4									
11	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	349	1	2812	2	Y	-0-					-0-
							763	4									
12	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	462	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							346	4									
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									

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

09	6060 X	2952	-0-	-3108	-0-	424	1	2059	2	Y	-0-					-0-
						469	4									
10	6262 X	4405	-0-	-1857	-0-	514	1	3121	2	Y	-0-					-0-
						770	4									
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	331	1	2664	2	Y	-0-					-0-
						722	4									
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	556	1	3640	2	Y	-0-					-0-
						417	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

09	210 N	183	-0-	-27	-0-	26	1	128	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	Y	-0-			-0-
						41	4							
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	28	1	158	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	-0-			-0-
						21	4							

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

09	1770 N	1046	-0-	-724	-0-	150	1	730	2	Y	-0-			-0-
						166	4							
10	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	136	1	824	2	Y	-0-			-0-
						204	4							
11	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	98	1	792	2	Y	-0-			-0-
						215	4							
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1091	2	Y	-0-			-0-
						125	4							
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							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	4586	-0-	-4954	-0-	659	1	3199	2	Y	-0-					-0-
							728	4									
10	9858	X	6073	-0-	-3785	-0-	709	1	4302	2	Y	-0-					-0-
							1062	4									
11	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	530	1	4267	2	Y	-0-					-0-
							1157	4									
12	5983	X	5678	-0-	-305	-0-	685	1	4480	2	Y	-0-					-0-
							513	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	714	1	3466	2	Y	-0-					-0-
							789	4									
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	736	1	4467	2	Y	-0-					-0-
							1103	4									
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	533	1	4290	2	Y	-0-					-0-
							1163	4									
12	6107	X	2007	-0-	-4100	-0-	242	1	1584	2	Y	-0-					-0-
							181	4									
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1342	-0-	1342	1342	171	1	1034	2	N	-0-					-0-
						137	4									

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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	48	1	293	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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									

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 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
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	440	1	2137	2	Y	-0-					-0-
							487	4									
10	3844	X	1832	-0-	-2012	-0-	214	1	1298	2	Y	-0-					-0-
							320	4									
11	3720	X	572	-0-	-3148	-0-	51	1	410	2	Y	-0-					-0-
							111	4									
12	3844	X	2299	-0-	-1545	-0-	277	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							208	4									
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									

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
09	8310	X	6373	-0-	-1937	-0-	881	1	4282	2	Y	214	219	0			43
							975	4	235	9							
10	8587	X	4982	-0-	-3605	-0-	564	1	3419	2	Y	141	159	0			25
							844	4	155	9							
11	8310	X	5105	-0-	-3205	-0-	436	1	3510	2	Y	188	188	0			25
							952	4	207	9							
12	8587	X	4086	-0-	-4501	-0-	463	1	3032	2	Y	222	214	0			33
							347	4	244	9							
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							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	511	-0-	-209	-0-	57	1	278	2	Y	103	93	0			21
							63	4	113	9							
10	899	N	300	-0-	-599	-0-	25	1	152	2	Y	78	85	0			14
							37	4	86	9							
11	570	N	308	-0-	-262	-0-	20	1	160	2	Y	77	81	0			10
							43	4	85	9							
12	527	N	54	-0-	-473	-0-	6	1	38	2	Y	5	14	0			1
							4	4	6	9							
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

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	DLQ G-10	11	-0-	11	35	11	4			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8	43	8	4			Y	-0-					-0-
01	50 N	7	-0-	-43	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	4			Y	-0-					-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

09	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	4			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	21	11	4			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12	4			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	9	-0-	9	42	9	4			Y	-0-					-0-
01	50 N	8	-0-	-42	-0-	8	4			Y	-0-					-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	4			Y	-0-					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

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

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2755 - 2759

09	240	N	173	-0-	-67	-0-	25	1	121	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-					-0-
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	4			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-					-0-
						49	4									
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	Y	-0-					-0-
						68	4									
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					-0-
						87	4									
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
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									

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

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

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

09	1320 X	938	-0-	-382	-0-	135	1	654	2	Y	-0-			-0-
						149	4							
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
12	961 X	153	-0-	-808	-0-	18	1	121	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
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							

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

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

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

09	330 N	52	-0-	-278	-0-	8	1	36	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

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

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

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

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

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

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

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

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

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

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786

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

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	4			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	4			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	4			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	4			N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	4			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	4			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					78
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	4			N	-0-					78
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	4			N	-0-					78
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					78
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	4			N	-0-					78
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					78

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	4			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	4			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	4			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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
09	3000	N	3251	-0-	251	729	467	1	2268	2	Y	-0-					-0-
							516	4									
10	3100	N	2479	-0-	-621	108	289	1	1756	2	Y	-0-					-0-
							434	4									
11	2220	X	1841	-0-	-379	-0-	164	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							358	4									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	784	1	5131	2	Y	-0-					-0-
							587	4									
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									

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

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

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

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

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	164	1	798	2	Y	-0-			-0-
						182	4							
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	Y	-0-			-0-
						152	4							
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	826	2	Y	-0-			-0-
						95	4							
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							

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

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

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	147	2	Y	-0-			-0-
						36	4							
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	179	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
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							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

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

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2017

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

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

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

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

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

09	1260 X	723	-0-	-537	-0-	105	1	557	3	N	55					356
						61	9									
10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	436	1	1671	3	N	151	180	1			327
						166	9									
11	2580 X	1963	-0-	-617	-0-	416	1	1417	3	N	118	185	1			260
						130	9									
12	2666 X	1929	-0-	-737	-0-	458	1	1344	3	N	115	184	1			191
						127	9									
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									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	7440	X	1818	-0-	-5622	-0-	374	1	1286	3	N	144	365	1			110
							158	9									
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1448	1	6238	3	N	987	978	1			119
							1086	9									
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1061	1	5169	3	N	874	742	1			251
							961	9									
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1290	1	5569	3	N	961	903	1			309
							1057	9									
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									

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					37
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	16	1	61	3	N	13					50
							14	9									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	19	3	N	12					62
							13	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	23					85
							25	9									
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									

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

09	28710	X	3998	-0-	-24712	-0-	548	1	3249	3	N	183	183	0			444
							201	9									
10	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	3836	1	23647	3	N	1017	640	0	364	1	457
							1119	9									
11	22680	X	20038	-0-	-2642	-0-	3286	1	15942	3	N	736	740	0			453
							810	9									
12	22227	X	18485	-0-	-3742	-0-	3472	1	14273	3	N	673	645	1			481
							740	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

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	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					244
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	26					270
							29	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	33	186	1			117
							36	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	286	1	90	3	N	20					137
							22	9									
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									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					305
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	19	2	N	26					331
							29	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	14	2	N	5					336
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					336
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	13					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	157	1			39

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
09	2670	X	1178	-0-	-1492	-0-	28	1	1036	2	N	104	356	1			296
							114	9									
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	877	1	5658	2	N	2047	1654	1			689
							2252	9									
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	627	1	4048	2	N	1672	1842	1			519
							1839	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					519
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	769	1	1858	3	N	960	1094	1			285
							1056	9									
02	2492	X	1194	-0-	-1298	-0-	305	1	453	3	N	396	581	1			100
							436	9									

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	7					197
							8	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	105					302
							116	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	98	184	1			216
							108	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					216
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									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					190
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	13					203
							14	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	263	1	36	3	N	1					204
							1	9									
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									

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					80
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					80
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					80
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	39	1			16
10	5735	X	40	-0-	-5695	-0-	27	2	13	4	N	-0-					16
11	5550	X	4495	-0-	-1055	-0-	615	1	3103	2	N	618	562	1			72
							97	4	680	9							
12	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	817	1	2811	2	N	724	551	1			245
							1	4	796	9							
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							

VESTIGE ENERGY, LLC 884807
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	107	1			60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					86
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27240	X	3210	-0-	-24030	-0-	60	1	2743	2	Y	370	513	1			393
							407	9									
10	28148	X	20459	-0-	-7689	-0-	307	1	17599	2	Y	2321	2396	1	4	8	314
							2553	9									
11	26700	X	21069	-0-	-5631	-0-	300	1	18192	2	Y	2343	2139	1	4	8	514
							2577	9									
12	25327	X	21386	-0-	-3941	-0-	310	1	18835	2	Y	2037	2177	1	2	8	372
							2241	9									
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									

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

09	12660	X	1317	-0-	-11343	-0-	33	1	1256	2	Y	25	28	1			22
							28	9									
10	12338	X	7292	-0-	-5046	-0-	264	1	6832	2	Y	178	177	1			23
							196	9									
11	10500	X	5710	-0-	-4790	-0-	183	1	5286	2	Y	219	195	1			47
							241	9									
*12	5239	X	1580	-0-	-3659	-0-	62	1	1453	2	Y	59	91	1			15
							65	9									
*01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	13	1			2
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15489 - 15530

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-	183	1			248
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					248
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	1	1	8			248
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					248
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	240	X	70	-0-	-170	-0-	10	1	60	3	N	-0-	187	1			166
10	47836	X	47836	-0-	-0-	-0-	4664	1	40706	3	N	2242	1860	1			548
							2466	9									
11	55313	X	55313	-0-	-0-	-0-	5712	1	47361	3	N	2036	2422	1			162
							2240	9									
12	52003	X	52003	-0-	-0-	-0-	5875	1	44129	3	N	1817	1705	1			274
							1999	9									
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									

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					87
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

09	1740	X	156	-0-	-1584	-0-	24	1	130	3	N	2					274
							2	9									
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	397	1	1516	3	N	150	184	1			240
							165	9									
11	1740	X	1570	-0-	-170	-0-	334	1	1135	3	N	92	184	1			148
							101	9									
12	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	375	1	1100	3	N	99					247
							109	9									
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									

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
09	47502 X	47502	-0-	-0-	-0-	3171	1	43707	3	Y	567	535	1			321
						624	9									
10	68028 X	68028	-0-	-0-	-0-	3892	1	63296	3	Y	764	728	1			357
						840	9									
11	63785 X	63785	-0-	-0-	-0-	3793	1	59257	3	Y	668	806	1			219
						735	9									
12	64070 X	64070	-0-	-0-	-0-	3960	1	59407	3	Y	639	605	1			253
						703	9									
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									

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

09	14730 X	8505	-0-	-6225	-0-	567	1	7822	3	N	105	75	1			164
						116	9									
10	13981 X	9939	-0-	-4042	-0-	570	1	9264	3	N	95	88	1			171
						105	9									
11	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	817	1	12753	3	N	184	283	1			72
						202	9									
12	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	807	1	12115	3	N	155	104	1			123
						171	9									
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									

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

09	7260 X	3295	-0-	-3965	-0-	220	1	3032	3	N	39	206	1			76
						43	9									
10	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	377	1	6136	3	N	52	53	1			75
						57	9									
11	6000 X	4556	-0-	-1444	-0-	272	1	4229	3	N	50	40	1			85
						55	9									
12	6200 X	4433	-0-	-1767	-0-	275	1	4115	3	N	39	36	1			88
						43	9									
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									

GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
09	5820	X	4937	-0-	-883	-0-	325	1	4477	3	N	123	38	1			246
							135	9									
10	5704	X	5469	-0-	-235	-0-	310	1	5029	3	N	118	227	1			137
							130	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	312	1	4872	3	N	109	44	1			202
							120	9									
12	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	294	1	4409	3	N	151	219	1			134
							166	9									
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									

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
09	7470	X	4678	-0-	-2792	-0-	310	1	4254	3	Y	104	109	1			101
							114	9									
10	7705	X	7247	-0-	-458	-0-	412	1	6715	3	Y	109	124	1			86
							120	9									
11	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	383	1	5986	3	Y	123	126	1			83
							135	9									
12	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	398	1	5972	3	Y	102	120	1			65
							112	9									
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									

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
09	20040	X	15228	-0-	-4812	-0-	1011	1	13955	3	Y	238	313	1			180
							262	9									
10	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	1178	1	19190	3	Y	315	349	1			146
							347	9									
11	19650	X	19290	-0-	-360	-0-	1142	1	17818	3	Y	300	339	1			107
							330	9									
12	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	1209	1	18150	3	Y	306	335	1			78
							337	9									
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									

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	85	-0-	-2915	-0-	4	1	58	3	Y	21	1	1			23
							23	9									
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	35	32	1			26
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	176	92	1			110
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	2	1	10	3	Y	32	94	1			48
							35	9									
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									

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
09	10080	X	8059	-0-	-2021	-0-	535	1	7363	3	Y	146	65	1			138
							161	9									
10	10416	X	10342	-0-	-74	-0-	589	1	9566	3	Y	170	196	1			112
							187	9									
11	8850	X	8787	-0-	-63	-0-	520	1	8107	3	Y	145	175	1			82
							160	9									
12	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	613	1	9189	3	Y	157	170	1			69
							173	9									
01	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	752	1	11831	3	Y	196	172	1			93
							216	9									
*02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	545	1	8518	3	Y	172	212	1			53
							189	9									

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

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

GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6330	-0-	-2340	-0-	421 109	1 9	5800	3	Y	99	75	1			87
10	8928	X	8661	-0-	-267	-0-	494 124	1 9	8043	3	Y	113	149	1			51
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	516 140	1 9	8059	3	Y	127	94	1			84
12	8742	X	8495	-0-	-247	-0-	517 211	1 9	7767	3	Y	192	217	1			59
01	8649	X	8150	-0-	-499	-0-	475 196	1 9	7479	3	Y	178	98	1			139
*02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	481 220	1 9	7524	3	Y	200	202	1			137

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
09	12420	X	8833	-0-	-3587	-0-	588 147	1 9	8098	3	Y	134	109	1			132
10	12834	X	9742	-0-	-3092	-0-	555 151	1 9	9036	3	Y	137	207	1			62
11	10500	X	9134	-0-	-1366	-0-	540 176	1 9	8418	3	Y	160	111	1			111
12	9114	X	8821	-0-	-293	-0-	544 119	1 9	8158	3	Y	108	179	1			40
01	9350	X	7452	-0-	-1898	-0-	438 103	1 9	6911	3	Y	94	67	1			67
*02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	454 155	1 9	7104	3	Y	141	138	1			70

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
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	378 198	1 9	5206	3	Y	180	37	1			196
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	258 113	1 9	4214	3	Y	103	176	1			123
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	546 118	1 9	8522	3	Y	107	135	1			95
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	438 85	1 9	6571	3	Y	77	128	1			44
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	164 22	1 9	2594	3	Y	20	20	1			44
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	166 91	1 9	2616	3	Y	83	87	1			40

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

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	1438	1	19819	3	Y	324	293	1			340
							356	9									
10	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	1576	1	25647	3	Y	360	435	1			265
							396	9									
11	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	1548	1	24176	3	Y	406	438	1			233
							447	9									
12	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	1642	1	24601	3	Y	377	448	1			162
							415	9									
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									

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
09	14370	X	13547	-0-	-823	-0-	899	1	12410	3	Y	216	193	1			156
							238	9									
10	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	857	1	13956	3	Y	220	229	1			147
							242	9									
11	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	991	1	15481	3	Y	241	245	1			143
							265	9									
12	14012	X	10336	-0-	-3676	-0-	635	1	9534	3	Y	152	193	1			102
							167	9									
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									

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
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	81	1	1106	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1124	3	Y	18	29	1			5
							20	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	3	Y	26	16	1			15
							29	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	1131	3	Y	9	24	1			-0-
							10	9									
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									

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
09	7780	X	2992	-0-	-4788	-0-	201	1	2752	3	Y	35	37	1			25
							39	9									
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	162	1	2626	3	Y	25	34	1			16
							28	9									
11	3420	X	2639	-0-	-781	-0-	157	1	2458	3	Y	22	28	1			10
							24	9									
12	3534	X	2286	-0-	-1248	-0-	142	1	2123	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
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									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5083	-0-	-2027	-0-	340	1	4691	3	Y	47	43	1			30
							52	9									
10	7316	X	7136	-0-	-180	-0-	410	1	6663	3	Y	57	66	1			21
							63	9									
11	6960	X	6896	-0-	-64	-0-	410	1	6407	3	Y	72	68	1			25
							79	9									
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	420	1	6308	3	Y	62	71	1			16
							68	9									
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									

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
09	3810	X	2501	-0-	-1309	-0-	166	1	2291	3	N	40	21	1			217
							44	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	233	1	3790	3	N	74	33	1			258
							81	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	223	1	3473	3	N	84	204	1			138
							92	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	239	1	3584	3	N	72	31	1			179
							79	9									
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									

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
09	9420	X	7872	-0-	-1548	-0-	522	1	7197	3	Y	139	107	1			156
							153	9									
10	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	599	1	9740	3	Y	183	252	1			87
							201	9									
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	573	1	8941	3	Y	343	167	1			263
							377	9									
12	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	594	1	8900	3	Y	201	361	1			103
							221	9									
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									

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
09	7680	X	5424	-0-	-2256	-0-	354	1	4888	3	Y	165	101	1			133
							182	9									
10	7936	X	7556	-0-	-380	-0-	426	1	6915	3	Y	195	193	1			135
							215	9									
11	7470	X	7254	-0-	-216	-0-	426	1	6655	3	Y	157	186	1			106
							173	9									
12	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	430	1	6462	3	Y	142	183	1			65
							156	9									
01	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	416	1	6535	3	Y	124	96	1			93
							136	9									
02	6832	X	6504	-0-	-328	-0-	385	1	6025	3	Y	85	106	1			72
							94	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	11970	X	9260	-0-	-2710	-0-	617	1	8507	3	Y	124	122	1			151
							136	9									
10	12369	X	12208	-0-	-161	-0-	697	1	11350	3	Y	146	227	1			70
							161	9									
11	11970	X	11309	-0-	-661	-0-	669	1	10478	3	Y	147	122	1			95
							162	9									
12	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	702	1	10553	3	Y	215	249	1			61
							237	9									
01	12214	X	10790	-0-	-1424	-0-	632	1	9940	3	Y	198	113	1			146
							218	9									
02	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	616	1	9669	3	Y	166	200	1			112
							183	9									

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

09	11400	X	8811	-0-	-2589	-0-	586	1	8086	3	Y	126	73	1			113
							139	9									
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	746	1	12139	3	Y	152	177	1			88
							167	9									
11	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	702	1	10967	3	Y	207	200	1			95
							228	9									
12	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	748	1	11222	3	Y	214	215	1			94
							235	9									
01	12741	X	11465	-0-	-1276	-0-	671	1	10564	3	Y	209	190	1			113
							230	9									
02	11337	X	10486	-0-	-851	-0-	618	1	9671	3	Y	179	228	1			64
							197	9									

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

09	9720	X	282	-0-	-9438	-0-	19	1	261	3	N	2	22	1			30
							2	9									
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	907	1	14754	3	N	126	107	1			49
							139	9									
11	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	870	1	13611	3	N	243	246	1			46
							267	9									
12	12989	X	9371	-0-	-3618	-0-	581	1	8714	3	N	69	82	1			33
							76	9									
01	15810	X	5229	-0-	-10581	-0-	311	1	4876	3	N	38	35	1			36
							42	9									
*02	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	897	1	14038	3	N	187	133	1			90
							206	9									

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	208	1	2857	3	N	27	23	1			31
							30	9									
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	185	1	3017	3	N	46	28	1			49
							51	9									
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	160	1	2478	3	N	38	69	1			18
							42	9									
12	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	158	1	2373	3	N	19	21	1			16
							21	9									
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									

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
09	10440	X	7937	-0-	-2503	-0-	528	1	7268	3	N	128	64	1			153
							141	9									
10	10788	X	9725	-0-	-1063	-0-	554	1	8992	3	N	163	82	1			234
							179	9									
11	10050	X	9607	-0-	-443	-0-	566	1	8857	3	N	167	259	1			142
							184	9									
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	617	1	9262	3	N	187	260	1			69
							206	9									
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									

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
09	15720	X	7185	-0-	-8535	-0-	473	1	6535	3	Y	161	68	1			195
							177	9									
10	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	993	1	16150	3	Y	319	313	1			201
							351	9									
11	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	952	1	14883	3	Y	241	291	1			151
							265	9									
12	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	1014	1	15190	3	Y	247	273	1			125
							272	9									
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									

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
09	21552	X	13698	-0-	-7854	-0-	906	1	12497	3	N	268	110	1			423
							295	9									
10	19754	X	18897	-0-	-857	-0-	1074	1	17492	3	N	301	509	1			215
							331	9									
11	16980	X	16615	-0-	-365	-0-	979	1	15318	3	N	289	314	1			190
							318	9									
12	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	1011	1	15151	3	N	239	312	1			117
							263	9									
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									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

09	11370 X	8605	-0-	-2765	-0-	571	1	7873	3	N	146	70	1			215
						161	9									
10	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	683	1	11114	3	N	156	279	1			92
						172	9									
11	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	677	1	10593	3	N	158	94	1			156
						174	9									
12	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	750	1	11244	3	N	200	270	1			86
						220	9									
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									

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

09	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	361	1	4976	3	Y	107	96	1			94
						118	9									
10	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	396	1	6450	3	Y	109	153	1			50
						120	9									
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	475	1	7429	3	Y	85	106	1			29
						94	9									
12	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	542	1	8125	3	Y	85	74	1			40
						94	9									
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									

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	319	1	4400	3	Y	70	69	1			70
						77	9									
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	335	1	5446	3	Y	113	137	1			46
						124	9									
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	403	1	6297	3	Y	82	101	1			27
						90	9									
12	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	490	1	7349	3	Y	86	74	1			39
						95	9									
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									

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

09	300 N	422	-0-	122	122	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	871 N	749	-0-	-122	-0-	43	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	51	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	162	1	2219	3	Y	49	46	1			47
							54	9									
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	244	1	3950	3	Y	55	75	1			27
							61	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	368	1	5744	3	Y	59	66	1			20
							65	9									
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	424	1	6359	3	Y	66	55	1			31
							73	9									
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									

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

09	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	158	1	2176	3	N	39	19	1			107
							43	9									
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	138	1	2259	3	N	54	21	1			140
							59	9									
11	2400	X	1708	-0-	-692	-0-	101	1	1587	3	N	18	15	1			143
							20	9									
12	2449	X	1417	-0-	-1032	-0-	88	1	1309	3	N	18	12	1			149
							20	9									
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									

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

09	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	924	1	12743	3	Y	155	142	1			78
							171	9									
10	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	1066	1	17351	3	Y	159	174	1			63
							175	9									
11	18780	X	16900	-0-	-1880	-0-	1000	1	15634	3	Y	242	237	1			68
							266	9									
12	17484	X	17229	-0-	-255	-0-	1058	1	15856	3	Y	286	205	1			149
							315	9									
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									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	25830	X	19703	-0-	-6127	-0-	1299	1	17925	3	N	435	394	1			378
							479	9									
10	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	1467	1	23883	3	N	554	706	1			226
							609	9									
11	23190	X	18521	-0-	-4669	-0-	1080	1	16878	3	N	512	585	1			153
							563	9									
12	23901	X	15787	-0-	-8114	-0-	949	1	14240	3	N	544	463	1			234
							598	9									
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									

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

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

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-		48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		48
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		48
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		48

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

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1	N	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	1	N	-0-	-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600 X	2345	-0-	-4255	-0-	2257	2	88	9	N	80					148
10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8569	2	178	9	N	162	217	1			93
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6930	2	64	9	N	58					151
12	6727 X	6182	-0-	-545	-0-	6110	2	72	9	N	65	29	1			187
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

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 N	169	-0-	-401	-0-	125	2	44	9	Y	40					205
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	849	2	18	9	Y	16	131	1			90
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	816	2	85	9	Y	77					167
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	Y	4	3	1			168
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

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

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
09	29880 X	2241	-0-	-27639	-0-	2160	2	81	9	Y	74	361	1			215
10	30876 X	20991	-0-	-9885	-0-	20010	2	981	9	Y	892	662	1			445
11	30735 X	30735	-0-	-0-	-0-	29623	2	1112	9	Y	1011	935	1			521
12	30876 X	29195	-0-	-1681	-0-	27992	2	1203	9	Y	1094	1403	1			212
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

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534
ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868

09	9660	X	2151	-0-	-7509	-0-	2050	2	101	9	Y	92	177	1			213
10	9982	X	7545	-0-	-2437	-0-	6937	2	608	9	Y	553	407	1			359
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9230	2	534	9	Y	485	733	1			111
12	9982	X	5116	-0-	-4866	-0-	4794	2	322	9	Y	293	217	1			187
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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	42	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	2	Y	-0-					-0-

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					148
10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	1684	1	11302	2	Y	601	553	1			196
							661	9									
11	7440	X	7271	-0-	-169	-0-	1074	1	5909	2	Y	262	352	1			106
							288	9									
12	7688	X	7246	-0-	-442	-0-	955	1	5889	2	Y	365	354	1			117
							402	9									
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	1699	1	8561	2	Y	325	359	1			83
							358	9									
*02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1630	1	7034	2	Y	418	362	1			139
							460	9									

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

09	15780	X	960	-0-	-14820	-0-	841	1	87	2	N	29					211
							32	9									
10	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	4307	1	28909	2	N	452	455	1			208
							497	9									
11	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	3569	1	19641	2	N	345	437	1			116
							380	9									
12	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	2732	1	16849	2	N	328	423	1			21
							361	9									
01	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	2755	1	13886	2	N	263	265	1			19
							289	9									
*02	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	3074	1	13267	2	N	142					161
							156	9									

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
09	9180	X	38	-0-	-9142	-0-	34	1	3	2	N	1					30
							1	9									
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1289	1	8650	2	N	102	85	1			47
							112	9									
11	8880	X	8665	-0-	-215	-0-	1316	1	7244	2	N	95	110	1			32
							105	9									
12	8339	X	7629	-0-	-710	-0-	1050	1	6474	2	N	95	121	1			6
							105	9									
01	9486	X	6843	-0-	-2643	-0-	1117	1	5631	2	N	86	86	1			6
							95	9									
02	8568	X	6532	-0-	-2036	-0-	1219	1	5260	2	N	48					54
							53	9									

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

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

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

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

TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

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

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

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

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

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-
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-

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

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

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

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

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
09	0		-0-	-0-	-0-	2490				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2490				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2490				N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2490				N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		951	-0-	951	1528	951	3			Y	-0-	3	1			2
11	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2567	1039	3			Y	-0-	1	1			1
12	DLQ G-10		609	-0-	609	3176	609	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	36308		17316	-0-	-18992	-0-	16965	3	351	9	Y	319	201	1			118
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					118

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
09	DLQ G-10		206	-0-	206	141621	198	3	8	9	Y	7					21
10	DLQ G-10		127	-0-	127	141748	118	3	9	9	Y	8	17	1			12
11	142502		377	-0-	-142125	-0-	365	3	12	9	Y	11	13	1			10
12	DLQ G-10		371	-0-	371	371	359	3	12	9	Y	11	14	1			7
01	598	N	227	-0-	-371	-0-	223	3	4	9	Y	4	7	1			4
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	5310	X	4071	-0-	-1239	-0-	4069	2	2	9	N	2					59
10	7500	X	4049	-0-	-3451	-0-	4049	2			N	-0-					59
11	8040	X	4871	-0-	-3169	-0-	4871	2			N	-0-					59
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					59
01	5518	X	3848	-0-	-1670	-0-	3848	2			N	-0-					59
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					59

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
09	T. A.		692	-0-	692	8336	692	2			Y	-0-					-0-
10	8917	X	581	-0-	-8336	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	2			Y	-0-					11
10	701	N	245	-0-	-456	-0-	245	2			Y	-0-					11
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					11
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					11

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
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
09	DLQ G-10		4985	-0-	4985	4985	4764	2	221	9	Y	201	176	1			39
10	10785	X	5800	-0-	-4985	-0-	5639	2	161	9	Y	146	165	1			20
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5312	2	176	9	Y	160	156	1			24
12	4650	X	2433	-0-	-2217	-0-	2405	2	28	9	Y	25					49
01	4650	X	2608	-0-	-2042	-0-	2421	2	187	9	Y	170	187	1			32
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					32

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

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

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

09	14B2 EXT		246	-0-	246	2528	246	2			Y	-0-					-0-
10	2528	X	-0-	-0-	-2528	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4015	-0-	4015	6257	4015	2		Y	-0-			28
10	4500	4818	-0-	318	6575	4818	2		Y	-0-			28
11	11393	4038	-0-	-7355	-0-	4038	2		Y	-0-			28
12	5002	4826	-0-	-176	-0-	4826	2		Y	-0-			28
01	4154 #	3153	-0-	-1001	-0-	3153	2		Y	-0-			28
02	4200	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT			28

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

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

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

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

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

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
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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

09	4650 X	2965	-0-	-1685	-0-	2929	2	36	9	N	33	140	1			30
10	4805 X	3586	-0-	-1219	-0-	3532	2	54	9	N	49	24	1			55
11	4650 X	2066	-0-	-2584	-0-	2040	2	26	9	N	24					79
12	3069 X	1853	-0-	-1216	-0-	1822	2	31	9	N	28					107
*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

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

09	15060 X	11312	-0-	-3748	-0-	11128	2	184	9	N	167	232	1			197
10	15562 X	13584	-0-	-1978	-0-	13399	2	185	9	N	168	185	1			180
11	15060 X	12335	-0-	-2725	-0-	12152	2	183	9	N	166	178	1			168
12	14229 X	13627	-0-	-602	-0-	13410	2	217	9	N	197	190	1			175
*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

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2456	2	40	9	N	36	142	1			129
10	1860 X	1403	-0-	-457	-0-	1397	2	6	9	N	5					134
11	1800 X	1188	-0-	-612	-0-	1170	2	18	9	N	16					150
12	2852 X	606	-0-	-2246	-0-	593	2	13	9	N	12					162
*01	2852 X	125	-0-	-2727	-0-	125	2			N	-0-					162
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					162

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

09	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1255	2	103	9	N	94	182	1			204
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1235	2	113	9	N	103	165	1			142
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1103	2	191	9	N	174	182	1			134
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1729	2	45	9	N	41					175
*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

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

09	5550 X	5185	-0-	-365	-0-	5085	2	100	9	N	91	43	1			185
10	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5502	2	129	9	N	117	189	1			113
11	5040 X	4336	-0-	-704	-0-	4233	2	103	9	N	94					207
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5680	2	135	9	N	123	188	1			142
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42270	#	36854	-0-	-5416	-0-	36130	2	724	9	N	658	931	1			222
10	43679	#	38992	-0-	-4687	-0-	38287	2	705	9	N	641	388	1			475
11	41460	#	34894	-0-	-6566	-0-	34247	2	647	9	N	588	700	1			363
12	41075	#	33639	-0-	-7436	-0-	33004	2	635	9	N	577	718	1			222
01	38068	#	33640	-0-	-4428	-0-	33002	2	638	9	N	580	363	1			439
02	35224	#	NO RPT	-0-	-35224	-0-					N	NO RPT					439

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
09	6660	X	2294	-0-	-4366	-0-	60	1	2190	2	N	40					239
							44	9									
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	310	1	7747	2	N	301	1	8			539
							331	9									
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	300	1	6683	2	N	285	567	1			257
							314	9									
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	288	1	6861	2	N	199					456
							219	9									
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	310	1	6820	2	N	284					740
							312	9									
02	6860	X	6010	-0-	-850	-0-	279	1	5508	2	N	203	362	1			581
							223	9									

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96930	X	8493	-0-	-88437	-0-	60	1	8149	2	N	258	540	1			287
							284	9									
10	97991	X	73053	-0-	-24938	-0-	307	1	71338	2	N	1280	1171	1			396
							1408	9									
11	91140	X	80474	-0-	-10666	-0-	300	1	78237	2	N	1761	1563	1	1	8	593
							1937	9									
12	94178	X	83395	-0-	-10783	-0-	310	1	81455	2	N	1482	1704	1			371
							1630	9									
01	83669	X	70951	-0-	-12718	-0-	285	1	69023	2	N	1494	1481	1			384
							1643	9									
02	75096	X	70235	-0-	-4861	-0-	280	1	68483	2	N	1338	1263	1			459
							1472	9									

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

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	439	-0-	-1751	-0-	219	2	220	9	Y	200	203	1			40
10	2263	X	319	-0-	-1944	-0-	241	2	78	9	Y	71	106	1			5
11	2190	X	19	-0-	-2171	-0-	19	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	2263	X	31	-0-	-2232	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830		3027	-0-	-1803	-0-	1576	2	1451	9	Y	1319	1169	1			233
10	4991		4561	-0-	-430	-0-	1668	2	2893	9	Y	2630	2732	1			131
11	4830		3625	-0-	-1205	-0-	963	2	2662	9	Y	2420	2343	1			208
12	4991		3543	-0-	-1448	-0-	956	2	2587	9	Y	2352	2442	1			118
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

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

09	7170		1048	-0-	-6122	-0-	1048	2			N	-0-					19
10	3751	#	168	-0-	-3583	-0-	168	2			N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					19
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					19
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					19

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

09	1050	#	1015	-0-	-35	-0-	1015	1			N	-0-	167	1			53
10	1023	#	779	-0-	-244	-0-	595	1	184	9	N	167					220
11	1050	#	983	-0-	-67	-0-	665	1	318	9	N	289	359	1			150
12	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1085	1	241	9	N	219	179	1			190
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

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
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	466	1	4450	2	Y	-0-					20
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	473	1	4417	2	Y	-0-					20
11	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	14	1	4032	2	Y	-0-					20
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	83	1	4724	2	Y	127					147
						140	9									
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									

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

09	2850 X	2200	-0-	-650	-0-	116	1	2084	2	N	-0-					63
10	2139 X	1741	-0-	-398	-0-	105	1	1629	2	N	6					69
						7	9									
11	1980 X	1819	-0-	-161	-0-	107	1	1712	2	N	-0-					69
12	2263 X	1997	-0-	-266	-0-	108	1	1889	2	N	-0-					69
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

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

09	13440 X	12176	-0-	-1264	-0-	645	1	11531	2	Y	-0-					185
10	13485 X	12040	-0-	-1445	-0-	731	1	11246	2	Y	57	177	1			65
						63	9									
11	13050 X	11483	-0-	-1567	-0-	670	1	10778	2	Y	32					97
						35	9									
12	13485 X	12136	-0-	-1349	-0-	664	1	11472	2	Y	-0-					97
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									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

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

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

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

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2070 N	1106	-0-	-964	-0-	59	1	1047	2	N	-0-					73
10	1767 N	608	-0-	-1159	-0-	37	1	571	2	N	-0-					73
11	1920 N	517	-0-	-1403	-0-	30	1	487	2	N	-0-					73
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					73
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									

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	2490 N	2163	-0-	-327	-0-	115	1	2048	2	N	-0-					110
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	94	1	1446	2	N	-0-					110
11	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	103	1	1663	2	N	-0-					110
12	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	104	1	1793	2	N	-0-					110
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120 X	2408	-0-	-712	-0-	128	1	2280	2	Y	-0-					51
10	2883 X	1976	-0-	-907	-0-	121	1	1855	2	Y	-0-					51
11	2760 X	2041	-0-	-719	-0-	119	1	1920	2	Y	2					53
						2	9									
12	2480 X	2394	-0-	-86	-0-	131	1	2263	2	Y	-0-					53
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

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
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1937	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-					42
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	119	1	1907	2	Y	2					44
							2	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	117	1	2018	2	Y	-0-					44
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

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

09	1080	N	549	-0-	-531	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					105
10	1147	N	510	-0-	-637	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					105
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					105
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					105
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

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

09	210	N	144	-0-	-66	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	49	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	358	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	419	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	122	1	829	2	N	-0-					-0-
12	1984 N	1075	-0-	-909	-0-	139	1	936	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	630 N	177	-0-	-453	-0-	175	1	2	2	N	-0-					25
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	162	1	3	2	N	-0-					25
11	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	1			N	-0-					25
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	148	1	3	2	N	-0-					25
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

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
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	210	1	12	2	N	-0-					83
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	229	1	8	2	N	-0-					83
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	1			N	-0-					83
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	123	1	2	2	N	-0-					83
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

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
09	360 X	189	-0-	-171	-0-	188	1	1	2	N	-0-					61
10	372 X	276	-0-	-96	-0-	272	1	4	2	N	-0-					61
11	360 X	121	-0-	-239	-0-	121	1			N	-0-					61
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	330	1	1	2	N	-0-					61
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

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
09	2370 X	1239	-0-	-1131	-0-	1219	1	20	2	N	-0-					54
10	1860 X	1833	-0-	-27	-0-	1815	1	18	2	N	-0-					54
11	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	1			N	-0-					54
12	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6482	1	6	2	N	-0-					54
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

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

09	21810 #	1636	-0-	-20174	-0-	1624	2	12	9	N	11					101
10	22537 #	18797	-0-	-3740	-0-	18618	2	179	9	N	163	177	1			87
11	20460 #	16585	-0-	-3875	-0-	16406	2	179	9	N	163	172	1			78
12	21142 #	14068	-0-	-7074	-0-	13886	2	182	9	N	165					243
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

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

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

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

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

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

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

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

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

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

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

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

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			93
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			93
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			93
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			93
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			93
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					62
*04	510 N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					62
*05	310 N	81	-0-	-229	-0-	64	2	17	9	N	15					77
*06	570 N	32	-0-	-538	-0-	32	2			N	-0-					77
*07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
*08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					77
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	8	2	12	9	N	11					88
*11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					88
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					88

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2016 - PLUGGED 08/24/16

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162
10	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					162
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					162
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	54	2	75	9	N	68					230
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

DEAN LAKE (WILCOX 13300) //CONT.// 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

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

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - PLUGGED 11/14/16

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

09	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	2919	2	249	9	Y	226	328	1			-0-
10	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2542	2	271	9	Y	246	187	1			59
11	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2470	2	165	9	Y	150	190	1			19
12	3286 N	2226	-0-	-1060 B	-0-	1923	2	303	9	Y	275	192	1	2	8	100
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

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

09	4350 #	4044	-0-	-306	-0-	3813	2	231	9	Y	210	362	1			-0-
10	3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3336	2	527	9	Y	479	365	1			114
11	3571 N	3571	-0-	-0- B	-0-	3241	2	330	9	Y	300	378	1			36
12	4185 N	3826	-0-	-359 B	-0-	3538	2	288	9	Y	262	192	1	5	8	101
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

DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496

09	33360 #	27111	-0-	-6249	-0-	26102	2	1009	9	N	917	926	1			165
10	31775 N	25669	-0-	-6106 B	-0-	24705	2	964	9	N	876	755	1			286
11	28740 N	23521	-0-	-5219 B	-0-	22586	2	935	9	N	850	747	1			389
12	28024 N	19363	-0-	-8661 B	-0-	18542	2	821	9	N	746	943	1	72	8	120
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

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111

09	18990 #	17907	-0-	-1083	-0-	17070	2	837	9	N	761	745	1			158
10	16089 N	15583	-0-	-506 B	-0-	14911	2	672	9	N	611	554	1			215
11	14903 N	14903	-0-	-0- B	-0-	14207	2	696	9	N	633	559	1			289
12	18507 N	13142	-0-	-5365 B	-0-	12661	2	481	9	N	437	561	1			165
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

DEEP PINES (WDBN AC) //CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
09	9630 #	8794	-0-	-836	-0-	8380	2	414	9	N	376	353	1			186
10	8618 N	8395	-0-	-223 B	-0-	7984	2	411	9	N	374	383	1			177
11	7976 N	7976	-0-	-0- B	-0-	7537	2	439	9	N	399	376	1			200
12	9083 N	6307	-0-	-2776 B	-0-	6008	2	299	9	N	272	380	1			92
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

CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177

09	8730 #	8629	-0-	-101	-0-	8344	2	285	9	N	259	188	1			203
10	7558 N	7558	-0-	-0- B	-0-	7383	2	175	9	N	159	185	1			177
11	7168 N	7168	-0-	-0- B	-0-	6991	2	177	9	N	161	186	1			152
12	0 W	6317	-0-	6317 B	6317	6223	2	94	9	N	85	185	1	3	8	49
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

LITTLE JOE WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480

09	5700 #	4463	-0-	-1237	-0-	4050	2	413	9	N	375	373	1			196
10	5665 N	5665	-0-	-0- B	-0-	5249	2	416	9	N	378	188	1			386
11	4780 N	4780	-0-	-0- B	-0-	4708	2	72	9	N	65	186	1			265
12	7574 N	7574	-0-	-0- B	-0-	7502	2	72	9	N	65	5	8			325
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

HOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					8
10	3100	2188	-0-	-912	-0-	2188	2			N	-0-					8
11	3000	1974	-0-	-1026	-0-	1974	2			N	-0-					8
12	3100	669	-0-	-2431	-0-	669	2			N	-0-					8
01	2511 #	271	-0-	-2240	-0-	271	2			N	-0-					8
02	2268 #	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					8

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

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

DEMPSEY CREEK (WILCOX) //CONT.// 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	728	1	2594	3	N	89	154	1			47
							98	9									
10	5115	X	4128	-0-	-987	-0-	736	1	3392	3	N	-0-					47
11	5340	X	2159	-0-	-3181	-0-	728	1	1431	3	N	-0-					47
12	5518	X	4017	-0-	-1501	-0-	736	1	2994	3	N	261	191	1			117
							287	9									
01	5518	X	1416	-0-	-4102	-0-	736	1	672	3	N	7					124
							8	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT					124

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	208	X	-0-	-0-	-208	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	297	1	2409	2	Y	30					95
							33	9									
10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	301	1	2244	2	Y	24	1	8			118
							26	9									
11	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	297	1	2110	2	Y	3					121
							3	9									
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	251	1	2683	2	Y	17	106	1			32
							19	9									
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

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

09	600	N	365	-0-	-235	-0-	126	1	239	2	Y	-0-					2
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	223	1	422	2	Y	-0-					2
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	228	1	432	2	Y	-0-					2
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	214	1	513	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					60
10	5425	X	107	-0-	-5318	-0-	34	1	73	2	Y	-0-					60
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					60
12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	208	1	13009	2	Y	313	287	1			86
							344	9									
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

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

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

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814

09	4890 X	323	-0-	-4567	-0-	12	1	287	2	N	22					299
						24	9									
10	5053 X	4719	-0-	-334	-0-	251	1	4073	2	N	359	374	1	2	8	282
						395	9									
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	279	1	4384	2	N	283	392	1	1	8	172
						311	9									
12	4402 X	4324	-0-	-78	-0-	285	1	3739	2	N	273	191	1	2	8	252
						300	9									
01	4712 X	2737	-0-	-1975	-0-	174	1	2445	2	N	107					359
						118	9									
*02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	277	1	4138	2	N	326	540	1			145
						359	9									

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 282469 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11411 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31590	X	-0-	-0-	-31590	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					51
10	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	59					110
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	224	194	1	1	8	139
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	152	201	1			90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					257
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	137	1	3507	2	N	154	187	1			224
							169	9									

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

DEVILLIER (LOX B) //CONT.// 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

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

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

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

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

09	6073 X	892	-0-	-5181	-0-	892	2	Y	-0-			-0-
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

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

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

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

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

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

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
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
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	133	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

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

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18547					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18547					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18547					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18547					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18547					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18547					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

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

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
TEMPRANO ENERGY CORPORATION 841416
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 #	38	-0-	-112	-0-	8	1	30	2	N	-0-					96
10	155 #	74	-0-	-81	-0-	8	1	66	2	N	-0-					96
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	62	1	8	2	N	-0-					96
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					96
*01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					96
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					96

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

09	19950 #	17604	-0-	-2346	-0-	17358	2	246	9	N	224	193	1			232
10	22444	23090	-0-	646	646	22764	2	326	9	N	296	373	1			155
11	20160 #	14491	-0-	-5669	-0-	14292	2	199	9	N	181	182	1			154
12	20832 #	16286	-0-	-4546	-0-	16081	2	205	9	N	186	185	1			155
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

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

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

09	12399	10128	-0-	-2271	50093	125	1	9595	2	N	371	376	1			178
						408	9									
10	13886	11626	-0-	-2260	47833	155	1	10979	2	N	447	378	1			247
						492	9									
11	58977	11152	-0-	-47825	8	150	1	10527	2	N	432	571	1			108
						475	9									
12	11532	11397	-0-	-135	-0-	155	1	10744	2	N	453	380	1			181
						498	9									
01	11172	10285	-0-	-887	-0-	141	1	9707	2	N	397	374	1			204
						437	9									
*02	10499	10303	-0-	-196	-0-	140	1	9745	2	N	380	365	1			219
						418	9									

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

09	5160 X	5131	-0-	-29 B	-0-	5114	3	17	9	N	15					127
10	5332 X	4077	-0-	-1255 B	-0-	4047	3	30	9	N	27					154
11	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	5504	3	28	9	N	25					179
12	6042 X	6042	-0-	-0- B	-0-	6030	3	12	9	N	11					190
01	5301 X	5060	-0-	-241 B	-0-	5049	3	11	9	N	10					200
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788 B	-0-					N	NO RPT					200

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

09	6529	X	6529	-0-	-0-	B	-0-	6226	3	303	9	N	275	349	1		505
10	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	3753	3	182	9	N	165	516	1		154
11	4110	X	282	-0-	-3828	B	-0-	165	3	117	9	N	106				260
12	6014	X	353	-0-	-5661	B	-0-	159	3	194	9	N	176				436
01	6014	X	1048	-0-	-4966	B	-0-	907	3	141	9	N	128	193	1		371
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	B	-0-					N	NO RPT				371

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

09	3540	X	2764	-0-	-776	B	-0-	2738	3	26	9	N	24				210
10	3999	X	2401	-0-	-1598	B	-0-	2378	3	23	9	N	21				231
11	3870	X	3070	-0-	-800	B	-0-	3030	3	40	9	N	36	193	1		74
12	3999	X	3344	-0-	-655	B	-0-	3308	3	36	9	N	33				107
01	2852	X	1513	-0-	-1339	B	-0-	1484	3	29	9	N	26				133
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	B	-0-					N	NO RPT				133

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

09	11280	X	9888	-0-	-1392	B	-0-	9786	3	102	9	N	93				201
10	11656	X	8104	-0-	-3552	B	-0-	8029	3	75	9	N	68	191	1		78
11	10967	X	10967	-0-	-0-	B	-0-	10851	3	116	9	N	105				183
12	11222	X	9809	-0-	-1413	B	-0-	9698	3	111	9	N	101	179	1		105
01	10726	X	9711	-0-	-1015	B	-0-	9587	3	124	9	N	113				218
02	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	B	-0-					N	NO RPT				218

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

09	3000	X	2460	-0-	-540	B	-0-	2343	3	117	9	N	106				151
10	3193	X	2337	-0-	-856	B	-0-	2252	3	85	9	N	77	194	1		34
11	3117	X	3117	-0-	-0-	B	-0-	2990	3	127	9	N	115				149
12	3193	X	2762	-0-	-431	B	-0-	2629	3	133	9	N	121	186	1		84
*01	2812	X	2812	-0-	-0-	B	-0-	2680	3	132	9	N	120				204
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	B	-0-					N	NO RPT				204

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

09	4470	X	3311	-0-	-1159	B	-0-	3037	3	274	9	N	249	182	1		432
10	4495	X	2047	-0-	-2448	B	-0-	1850	3	197	9	N	179	376	1		235
11	4350	X	3490	-0-	-860	B	-0-	3220	3	270	9	N	245	186	1		294
12	4265	X	4265	-0-	-0-	B	-0-	3966	3	299	9	N	272	186	1		380
*01	4978	X	4978	-0-	-0-	B	-0-	4722	3	256	9	N	233	371	1		242
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	B	-0-					N	NO RPT				242

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

09	14065	X	14065	-0-	-0-	B	-0-	13465	3	600	9	N	545	562	1		168
10	13950	X	8728	-0-	-5222	B	-0-	8329	3	399	9	N	363	380	1		151
11	14695	X	14695	-0-	-0-	B	-0-	14065	3	630	9	N	573	559	1		165
12	13950	X	12621	-0-	-1329	B	-0-	12037	3	584	9	N	531	563	1		133
01	13950	X	11888	-0-	-2062	B	-0-	11326	3	562	9	N	511	370	1		274
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	B	-0-					N	NO RPT				274

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14847	X	14847	-0-	-0-	B	-0-	197	1	13885	3	N	695	904	1			227
								765	9									
10	11770	X	11770	-0-	-0-	B	-0-	210	1	10988	3	N	520	551	1			196
								572	9									
11	15541	X	15541	-0-	-0-	B	-0-	187	1	14526	3	N	753	723	1			226
								828	9									
12	15155	X	15155	-0-	-0-	B	-0-	190	1	14169	3	N	724	731	1			219
								796	9									
*01	13918	X	13918	-0-	-0-	B	-0-	189	1	13083	3	N	587	367	1			439
								646	9									
02	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	B	-0-					N	NO RPT					439

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
09	3780	X	2404	-0-	-1376	B	-0-	215	1	2101	3	N	80	184	1			142
								88	9									
10	3906	X	1530	-0-	-2376	B	-0-	176	1	1277	3	N	70					212
								77	9									
11	3780	X	2276	-0-	-1504	B	-0-	202	1	1980	3	N	85	186	1			111
								94	9									
12	4785	X	4785	-0-	-0-	B	-0-	449	1	4219	3	N	106					217
								117	9									
01	3441	X	2067	-0-	-1374	B	-0-	194	1	1773	3	N	91	180	1			128
								100	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	B	-0-					N	NO RPT					128

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35229					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	123	-0-	-387	B	-0-	10	1	113	3	N	-0-					117
10	589	N	404	-0-	-185	B	-0-	39	1	365	3	N	-0-					117
11	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	57	1	690	3	N	-0-					117
12	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	53	1	616	3	N	-0-					117
*01	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	55	1	620	3	N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					117

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
09	180	N	151	-0-	-29	B	-0-	151	3			N	-0-					35
10	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	3			N	-0-					35
11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					35
12	155	N	64	-0-	-91	B	-0-	64	3			N	-0-					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					35

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 #: 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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					237

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
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	23	1	269	3	N	-0-					28
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	32	1	301	3	N	-0-					28
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	25	1	295	3	N	-0-					28
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	23	1	271	3	N	-0-					28
01	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	24	1	267	3	N	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

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
09	6210 X	4375	-0-	-1835 B	-0-	509	1	3706	3	N	145	180	1			200
						160	9									
10	6417 X	4417	-0-	-2000 B	-0-	542	1	3729	3	N	133	182	1			151
						146	9									
11	6210 X	5155	-0-	-1055 B	-0-	544	1	4426	3	N	168	184	1			135
						185	9									
12	6527 X	6527	-0-	-0- B	-0-	806	1	5501	3	N	200	199	1			136
						220	9									
01	5921 X	4857	-0-	-1064 B	-0-	652	1	4040	3	N	150					286
						165	9									
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088 B	-0-					N	NO RPT					286

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
09	2100 X	1695	-0-	-405 B	-0-	199	1	1450	3	N	42					197
						46	9									
10	1953 X	1215	-0-	-738 B	-0-	151	1	1038	3	N	24					221
						26	9									
11	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	203	1	1652	3	N	69	186	1			104
						76	9									
12	1891 X	1804	-0-	-87 B	-0-	223	1	1520	3	N	55					159
						61	9									
01	1829 X	1600	-0-	-229 B	-0-	215	1	1330	3	N	50					209
						55	9									
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596 B	-0-					N	NO RPT					209

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16886	X	16886	-0-	-0- B	-0-	16021	3	865	9	N	786	741	1			306
10	13361	X	11385	-0-	-1976 B	-0-	10791	3	594	9	N	540	740	1			106
11	15940	X	15940	-0-	-0- B	-0-	15079	3	861	9	N	783	550	1			339
12	15425	X	15425	-0-	-0- B	-0-	14521	3	904	9	N	822	945	1			216
*01	15030	X	15030	-0-	-0- B	-0-	14265	3	765	9	N	695	561	1			350
02	12068	X	NO RPT	-0-	-12068 B	-0-					N	NO RPT					350

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
09	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	103	1	1007	3	N	-0-					119
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	120	1	873	3	N	45					164
							50	9									
11	7792	X	7792	-0-	-0- B	-0-	705	1	6907	3	N	164					328
							180	9									
12	8007	X	8007	-0-	-0- B	-0-	753	1	7076	3	N	162	194	1			296
							178	9									
*01	7098	X	7098	-0-	-0- B	-0-	685	1	6246	3	N	152	190	1			258
							167	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					258

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					119
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					119
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					119
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					119
*01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					119

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	19	1	142	3	N	-0-					91
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	15	1	105	3	N	-0-					91
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	10	1	98	3	N	-0-					91
12	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	10	1	96	3	N	-0-					91
*01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	3	N	-0-					91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					91

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
09	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	3281	3	252	9	N	229	369	1			119
10	4173	X	4173	-0-	-0- B	-0-	3911	3	262	9	N	238	186	1			171
11	3270	X	3068	-0-	-202 B	-0-	2690	3	378	9	N	344	369	1			146
12	3658	X	2863	-0-	-795 B	-0-	2496	3	367	9	N	334	181	1			299
01	3937	X	3715	-0-	-222 B	-0-	3296	3	419	9	N	381	381	1			299
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556 B	-0-					N	NO RPT					299

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	827	-0-	-13 B	-0-	96	1	731	3	N	-0-					212
10	899	N	594	-0-	-305 B	-0-	72	1	522	3	N	-0-					212
11	810	N	123	-0-	-687 B	-0-	11	1	112	3	N	-0-					212
12	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	97	1	915	3	N	-0-					212
*01	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	97	1	889	3	N	1	187	1			26
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					26

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2540	X	2540	-0-	-0- B	-0-	299	1	2178	3	N	57					201
							63	9									
10	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	364	1	2505	3	N	80					281
							88	9									
11	1664	X	1664	-0-	-0- B	-0-	174	1	1416	3	N	67	184	1			164
							74	9									
12	1085	X	693	-0-	-392 B	-0-	82	1	561	3	N	45					209
							50	9									
01	1085	X	798	-0-	-287 B	-0-	104	1	642	3	N	47					256
							52	9									
02	980	X	NO RPT	-0-	-980 B	-0-					N	NO RPT					256

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

09	6300	X	4751	-0-	-1549 B	-0-	703	1	3921	3	N	115	181	1			91
							127	9									
10	6510	X	4823	-0-	-1687 B	-0-	698	1	3978	3	N	134					225
							147	9									
11	6300	X	6252	-0-	-48 B	-0-	745	1	5350	3	N	143					368
							157	9									
12	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	604	1	4191	3	N	111	188	1			291
							122	9									
*01	5705	X	5705	-0-	-0- B	-0-	704	1	4850	3	N	137	187	1			241
							151	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424 B	-0-					N	NO RPT					241

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					181
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	39	1	283	3	N	-0-					181
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

09	480	X	297	-0-	-183 B	-0-	236	3	61	9	N	55					226
10	434	X	364	-0-	-70 B	-0-	307	3	57	9	N	52					278
11	450	X	345	-0-	-105 B	-0-	279	3	66	9	N	60	180	1			158
12	465	X	364	-0-	-101 B	-0-	321	3	43	9	N	39					197
*01	946	X	946	-0-	-0- B	-0-	888	3	58	9	N	53					250
02	336	X	NO RPT	-0-	-336 B	-0-					N	NO RPT					250

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

09	10606	X	10606	-0-	-0- B	-0-	943	1	9215	3	N	407	558	1			230
							448	9									
10	7295	X	7295	-0-	-0- B	-0-	847	1	6163	3	N	259	190	1			299
							285	9									
11	9576	X	9576	-0-	-0- B	-0-	851	1	8333	3	N	356	529	1			126
							392	9									
12	6478	X	6478	-0-	-0- B	-0-	596	1	5603	3	N	254					380
							279	9									
*01	9753	X	9753	-0-	-0- B	-0-	925	1	8440	3	N	353	570	1			163
							388	9									
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312 B	-0-					N	NO RPT					163

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2187	3	333	9	N	303	366	1			237
10	1891	X	1629	-0-	-262 B	-0-	1464	3	165	9	N	150	182	1			205
11	2370	X	2075	-0-	-295 B	-0-	1820	3	255	9	N	232	234	1			203
12	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	2778	3	237	9	N	215	181	1			237
01	2604	X	2085	-0-	-519 B	-0-	1862	3	223	9	N	203	180	1			260
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352 B	-0-					N	NO RPT					260

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

09	2250	X	2021	-0-	-229 B	-0-	1922	3	99	9	N	90					115
10	2325	X	2239	-0-	-86 B	-0-	2065	3	174	9	N	158					273
11	2264	X	2264	-0-	-0- B	-0-	2106	3	158	9	N	144	179	1			238
12	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	2033	3	84	9	N	76					314
*01	2545	X	2545	-0-	-0- B	-0-	2371	3	174	9	N	158	197	1			275
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016 B	-0-					N	NO RPT					275

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

09	2940	X	2263	-0-	-677 B	-0-	2059	3	204	9	N	185	182	1			122
10	3038	X	2940	-0-	-98 B	-0-	2684	3	256	9	N	233	188	1			167
11	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	2952	3	304	9	N	276	381	1			62
12	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3247	3	344	9	N	313	185	1			190
01	2945	X	2858	-0-	-87 B	-0-	2588	3	270	9	N	245	189	1			246
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660 B	-0-					N	NO RPT					246

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	98					180
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	95	185	1			90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	95					185
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	119	187	1			117
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	105					222
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					222

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

09	11638	X	11638	-0-	-0- B	-0-	1058	1	10331	3	N	226	365	1			53
							249	9									
10	8646	X	8646	-0-	-0- B	-0-	1020	1	7419	3	N	188					241
							207	9									
11	11012	X	11012	-0-	-0- B	-0-	991	1	9707	3	N	285	381	1			145
							314	9									
12	11127	X	11127	-0-	-0- B	-0-	1036	1	9738	3	N	321	180	1			286
							353	9									
*01	9995	X	9995	-0-	-0- B	-0-	960	1	8758	3	N	252	190	1			348
							277	9									
02	7784	X	NO RPT	-0-	-7784 B	-0-					N	NO RPT					348

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

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	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

09	3150 X	2640	-0-	-510 B	-0-	241	1	2356	3	N	39					173
						43	9									
10	3813 X	1679	-0-	-2134 B	-0-	200	1	1457	3	N	20					193
						22	9									
11	3690 X	2131	-0-	-1559 B	-0-	194	1	1896	3	N	37					230
						41	9									
12	3813 X	2659	-0-	-1154 B	-0-	251	1	2365	3	N	39					269
						43	9									
*01	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	359	1	3277	3	N	69	189	1			149
						76	9									
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464 B	-0-					N	NO RPT					149

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

09	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	395	1	3860	3	N	78					248
						86	9									
10	4371 X	3107	-0-	-1264 B	-0-	364	1	2651	3	N	84	193	1			139
						92	9									
11	4230 X	2875	-0-	-1355 B	-0-	255	1	2500	3	N	109					248
						120	9									
12	4495 X	2431	-0-	-2064 B	-0-	222	1	2084	3	N	114	196	1			166
						125	9									
01	4495 X	1729	-0-	-2766 B	-0-	159	1	1454	3	N	105					271
						116	9									
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060 B	-0-					N	NO RPT					271

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

09	7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	880	1	6408	3	N	131	193	1			264
						144	9									
10	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	675	1	4641	3	N	107					371
						118	9									
11	9026 X	9026	-0-	-0- B	-0-	968	1	7869	3	N	172					543
						189	9									
12	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	827	1	5648	3	N	104	189	1			458
						114	9									
*01	6072 X	6072	-0-	-0- B	-0-	823	1	5098	3	N	137	183	1			412
						151	9									
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT					412

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT					5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10867	X	10867	-0-	-0- B	-0-	10332	3	535	9	N	486	559	1			225
10	9951	X	6076	-0-	-3875 B	-0-	5815	3	261	9	N	237	187	1			275
11	11494	X	11494	-0-	-0- B	-0-	10975	3	519	9	N	472	379	1			368
12	9951	X	8964	-0-	-987 B	-0-	8490	3	474	9	N	431	374	1			425
01	9951	X	9906	-0-	-45 B	-0-	9342	3	564	9	N	513	578	1			360
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988 B	-0-					N	NO RPT					360

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
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

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
09	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	33	1	323	3	N	-0-					183
10	403	N	347	-0-	-56 B	-0-	42	1	305	3	N	-0-					183
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	38	1	370	3	N	-0-					183
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	37	1	347	3	N	-0-					183
*01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	37	1	334	3	N	-0-					183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					183

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
09	2070	N	629	-0-	-1441 B	-0-	58	1	571	3	N	-0-					46
10	1178	N	436	-0-	-742 B	-0-	53	1	383	3	N	-0-					46
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	84	1	825	3	N	-0-					46
12	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	57	1	537	3	N	-0-					46
*01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	64	1	581	3	N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					46

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
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	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					-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
09	660	N	611	-0-	-49 B	-0-	57	1	554	3	N	-0-					135
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	83	1	607	3	N	-0-					135
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	75	1	734	3	N	-0-					135
12	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	77	1	723	3	N	-0-					135
*01	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	79	1	724	3	N	-0-					135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	16469	X	16469	-0-	-0- B	-0-	1867	1	14213	3	N	354	555	1			185
							389	9									
10	11643	X	11643	-0-	-0- B	-0-	1376	1	10004	3	N	239	193	1			231
							263	9									
11	17362	X	17362	-0-	-0- B	-0-	1578	1	15457	3	N	297	373	1			155
							327	9									
12	18044	X	18044	-0-	-0- B	-0-	1696	1	15950	3	N	362	189	1			328
							398	9									
01	17019	X	14245	-0-	-2774 B	-0-	1376	1	12555	3	N	285	378	1			235
							314	9									
02	15372	X	NO RPT	-0-	-15372 B	-0-					N	NO RPT					235

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

09	4680	X	4505	-0-	-175 B	-0-	4320	3	185	9	N	168	193	1			207
10	4836	X	2821	-0-	-2015 B	-0-	2694	3	127	9	N	115	183	1			139
11	5070	X	4310	-0-	-760 B	-0-	4130	3	180	9	N	164	192	1			111
12	5239	X	3989	-0-	-1250 B	-0-	3824	3	165	9	N	150	187	1			74
01	5239	X	4452	-0-	-787 B	-0-	4250	3	202	9	N	184	191	1			67
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT					67

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					156

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

09	75860	X	-0-	-0-	-75860 B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	45723	X	45723	-0-	-0- B	-0-	42428	3	1019	4	N	2069	1468	1			601
							2276	9									
12	75234	X	75234	-0-	-0- B	-0-	70167	3	1086	4	N	3619	3687	1			533
							3981	9									
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									

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		626	-0-	626 B	626	606	3	20	9	N	18					18
02	SHUT IN		2144	-0-	2144 B	2770	2060	3	84	9	N	76					94

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	88080 X	12150	-0-	-75930 B	-0-	11208 3 535 9	407 4	N	486			486
12	91016 X	16626	-0-	-74390 B	-0-	15784 3 691 9	151 4	N	628	546 1		568
01	91016 X	9025	-0-	-81991 B	-0-	8481 3 439 9	105 4	N	399	366 1		601
02	82208 X	5903	-0-	-76305 B	-0-	5547 3 289 9	67 4	N	263	186 1		678

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

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

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

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

09	15180 X	10179	-0-	-5001	-0-	7434 1 322 9	2423 2	N	293	356 1		477
10	15686 X	9882	-0-	-5804	-0-	6437 1 336 9	3109 2	N	305	354 1		428
11	15180 X	8584	-0-	-6596	-0-	5156 1 342 9	3086 2	N	311	184 1		555
12	11067 X	9329	-0-	-1738	-0-	5477 1 438 9	3414 2	N	398	722 1		231
01	11067 X	7517	-0-	-3550	-0-	3385 1 347 9	3785 2	N	315			546
02	9492 X	5723	-0-	-3769	-0-	4006 1 300 9	1417 2	N	273	184 1		635

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
09	11700	X	11227	-0-	-473	-0-	10256	2	971	9	N	883	732	1			619
10	12090	X	11462	-0-	-628	-0-	323	1	10272	2	N	788	737	1			670
							867	9									
11	11700	X	10405	-0-	-1295	-0-	9525	2	880	9	N	800	940	1			530
12	11594	X	11401	-0-	-193	-0-	10402	2	999	9	N	908	1100	1			338
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

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	724	1	3057	2	N	113	180	1			374
							124	9									
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	433	1	2193	2	N	104					478
							114	9									
11	2130	X	1426	-0-	-704	-0-	183	1	1133	2	N	100	187	1			391
							110	9									
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	287	1	2100	2	N	104	172	1			323
							114	9									
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									

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1214	1	3622	2	N	366	376	1			576
							403	9									
10	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1353	1	4496	2	N	638	547	1			667
							702	9									
11	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	974	1	4393	2	N	648	1078	1			237
							713	9									
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	780	1	3614	2	N	699	533	1			403
							769	9									
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									

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					429
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					467
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	355	1			248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	190	1			246
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196					442
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					547

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

09	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	3488	1	10404	2	N	930	1259	1			311
							1023	9									
10	14880	X	14854	-0-	-26	-0-	3181	1	10574	2	N	999	901	1			409
							1099	9									
11	14400	X	13673	-0-	-727	-0-	2312	1	10417	2	N	858	911	1			356
							944	9									
12	14880	X	11542	-0-	-3338	-0-	1894	1	8770	2	N	798	906	1			248
							878	9									
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									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1313	1	427	2	N	365	698	1			386
							402	9									
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	1213	1	585	2	N	635	727	1			294
							699	9									
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1053	1	629	2	N	636	362	1			568
							700	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	1108	1	690	2	N	623	716	1			475
							685	9									
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									

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

09	3000	N	4259	-0-	1259	2304	922	1	2750	2	N	534	539	1			299
							587	9									
10	3100	N	3790	-0-	690	2994	764	1	2538	2	N	444					743
							488	9									
11	6327	X	3333	-0-	-2994	-0-	540	1	2433	2	N	327	881	1			189
							360	9									
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	407	1	1885	2	N	280	191	1			278
							308	9									
01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	529	1	1548	2	N	208					486
							229	9									
02	1876	X	1478	-0-	-398	-0-	210	1	1137	2	N	119					605
							131	9									

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

09	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	1808	3	547	9	N	497	352	1			368
10	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	1813	3	369	9	N	335	187	1			516
11	2520	X	1836	-0-	-684	-0-	1569	3	267	9	N	243	731	1			28
12	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	1648	3	704	9	N	640	375	1			293
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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2836	3	358	9	N	325	375	1			287
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2573	3	337	9	N	306	376	1			217
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2308	3	293	9	N	266					483
12	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	2417	3	296	9	N	269	562	1			190
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

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	1005	-0-	1005	1005	449	3	556	9	N	505	355	1			355
12	14B2	EXT	28	-0-	28	1033	28	3			N	-0-	178	1			177
01	14B2	EXT	15	-0-	15	1048	15	3			N	-0-					177
*02	1054	X	6	-0-	-1048	-0-	6	3			N	-0-					177

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1946	3	468	9	N	425	541	1			71
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1789	3	437	9	N	397	183	1			285
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1127	3	384	9	N	349	382	1			252
12	2480	N	1416	-0-	-1064	-0-	1036	3	380	9	N	345	373	1			224
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

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
09	690	N	237	-0-	-453	-0-	174	3	63	9	N	57					290
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	198	3	48	9	N	44					334
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	737	3	98	9	N	89	180	1			243
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	3	15	9	N	14	181	1			76
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

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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	733	3	188	9	N	171	193	1			106
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	517	3	136	9	N	124					230
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	405	3	185	9	N	168	190	1			208
12	961	N	389	-0-	-572	-0-	333	3	56	9	N	51	190	1			69
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

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
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1826	3	504	9	N	458	526	1			185
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1664	3	367	9	N	334	182	1			337
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1102	3	319	9	N	290	360	1			267
12	2294	N	1252	-0-	-1042	-0-	908	3	344	9	N	313	371	1			209
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

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
09	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	2786	3	384	9	N	349	531	1			108
10	3565	X	2569	-0-	-996	-0-	2298	3	271	9	N	246					354
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4082	3	443	9	N	403	550	1			207
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4487	3	407	9	N	370	370	1			207
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

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
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2486	3	460	9	N	418	550	1			146
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2404	3	462	9	N	420	373	1			193
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2836	3	444	9	N	404	359	1			238
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2028	3	592	9	N	538	553	1			223
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

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	3425	-0-	-3535	-0-	3119	3	306	9	N	278	367	1			151
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7145	3	953	9	N	866	737	1			280
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	5910	3	856	9	N	778	731	1			327
12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	7280	3	1001	9	N	910	949	1			288
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	143		143	-0-	-0-	-0-	129	3	14	9	N	13					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

09	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	1764	3	158	9	N	144	192	1			165
10	2418	X	1624	-0-	-794	-0-	1511	3	113	9	N	103	200	1			68
11	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	1579	3	149	9	N	135					203
12	2418	X	1887	-0-	-531	-0-	1606	3	281	9	N	255	178	1			280
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

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	192	3	36	9	N	33	197	1			66
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					66
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	335	3	80	9	N	73					139
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	97	3	9	9	N	8					147
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

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

09	21060	X	5369	-0-	-15691	-0-	5003	3	366	9	N	333	370	1			188
10	10943	X	8748	-0-	-2195	-0-	8260	3	488	9	N	444	360	1			272
11	8070	X	6510	-0-	-1560	-0-	6133	3	377	9	N	343	369	1			246
12	5549	X	5538	-0-	-11	-0-	5037	3	501	9	N	455	373	1			328
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

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	111	1			48

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

09	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6521	3	400	9	N	364	375	1			191
10	12214 X	3290	-0-	-8924	-0-	3103	3	187	9	N	170	192	1			169
11	8520 X	5651	-0-	-2869	-0-	5301	3	350	9	N	318	378	1			109
12	7161 X	3586	-0-	-3575	-0-	3290	3	296	9	N	269	188	1			190
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

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

09	4980 X	4935	-0-	-45	-0-	4689	3	246	9	N	224	363	1			96
10	5146 X	4826	-0-	-320	-0-	4589	3	237	9	N	215	185	1			126
11	4980 X	4151	-0-	-829	-0-	3884	3	267	9	N	243	179	1			190
12	5146 X	4447	-0-	-699	-0-	4147	3	300	9	N	273	186	1			277
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

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

09	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	4675	3	662	9	N	602	729	1			158
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4756	3	602	9	N	547	377	1			328
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4355	3	625	9	N	568	743	1			153
12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4541	3	639	9	N	581	550	1			184
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

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	887	3	169	9	N	154					272
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	801	3	175	9	N	159	191	1			240
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	838	3	165	9	N	150	185	1			205
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1078	3	94	9	N	85	184	1			106
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

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6235	3	650	9	N	591	712	1			81
10	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	5835	3	625	9	N	568	386	1			263
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5402	3	637	9	N	579	733	1			109
12	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6309	3	689	9	N	626	376	1			359
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3303	3	1013	9	N	921	1106	1			180
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	3584	3	996	9	N	905	751	1			334
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	2673	3	905	9	N	823	721	1			436
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3048	3	1130	9	N	1027	933	1			530
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

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

09	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	6781	3	448	9	N	407	374	1			261
10	7347 X	5698	-0-	-1649	-0-	5249	3	449	9	N	408	373	1			296
11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7530	3	452	9	N	411	452	1			255
12	7471 X	4816	-0-	-2655	-0-	4407	3	409	9	N	372	375	1			252
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

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

09	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5163	3	315	9	N	286	363	1			209
10	4743 X	4523	-0-	-220	-0-	4248	3	275	9	N	250	375	1			84
11	4590 X	4542	-0-	-48	-0-	4225	3	317	9	N	288	180	1			192
12	5673 X	4301	-0-	-1372	-0-	3995	3	306	9	N	278	193	1			277
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

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

09	2850 X	2410	-0-	-440	-0-	2077	3	333	9	N	303	369	1			232
10	2573 X	2073	-0-	-500	-0-	1768	3	305	9	N	277	368	1			141
11	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1893	3	365	9	N	332	178	1			295
12	2480 X	2420	-0-	-60	-0-	1926	3	494	9	N	449	365	1			379
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

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

09	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6899	3	473	9	N	430	517	1			241
10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	14771	3	360	9	N	327	359	1			209
11	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4611	3	250	9	N	227	190	1			246
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3714	3	282	9	N	256	189	1			313
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

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

09	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	17225	3	1024	9	N	931	1107	1			111
10	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	18521	3	953	9	N	866	748	1			229
11	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	15629	3	1010	9	N	918	937	1			210
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	14647	3	1378	9	N	1253	927	1			536
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

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

09	3180 X	2399	-0-	-781	-0-	2017	3	382	9	N	347	369	1			220
10	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2326	3	475	9	N	432	506	1			146
11	2580 X	2488	-0-	-92	-0-	2071	3	417	9	N	379	358	1			167
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2952	3	395	9	N	359	357	1			169
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

09	2670 N	1904	-0-	-766	-0-	1259	3	645	9	N	586	696	1			118
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2099	3	707	9	N	643	347	1			414
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	1424	3	732	9	N	665	910	1			169
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1657	3	696	9	N	633	549	1			253
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

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

09	1740 X	1453	-0-	-287	-0-	1281	3	172	9	N	156	177	1			171
10	1798 X	1532	-0-	-266	-0-	1357	3	175	9	N	159	192	1			138
11	1410 X	1105	-0-	-305	-0-	960	3	145	9	N	132	185	1			85
12	1736 X	1247	-0-	-489	-0-	1216	3	31	9	N	28					113
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

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

09	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	12201	3	487	9	N	443	550	1			150
10	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	12917	3	542	9	N	493	554	1			89
11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	12793	3	476	9	N	433	356	1			166
12	12679 X	11294	-0-	-1385	-0-	10697	3	597	9	N	543	371	1			338
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

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260

09	3300 X	3164	-0-	-136	-0-	3021	3	143	9	N	130	365	1			154
10	2325 X	2276	-0-	-49	-0-	2125	3	151	9	N	137					291
11	3300 X	2324	-0-	-976	-0-	2185	3	139	9	N	126	301	1			116
12	3410 X	2633	-0-	-777	-0-	2603	3	30	9	N	27					143
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

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080

09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					245
10	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13597	3	216	9	N	196	366	1			75
11	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10802	3	211	9	N	192	187	1			80
12	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13308	3	283	9	N	257	185	1			152
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

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984

09	13920 X	10851	-0-	-3069	-0-	10283	3	568	9	N	516	566	1			167
10	14384 X	11478	-0-	-2906	-0-	10925	3	553	9	N	503	367	1			303
11	13920 X	10505	-0-	-3415	-0-	9966	3	539	9	N	490	360	1			433
12	13361 X	5177	-0-	-8184	-0-	4572	3	605	9	N	550	739	1			244
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

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
09	14970 X	12744	-0-	-2226	-0-	12147	3	597	9	N	543	708	1			150
10	14012 X	12410	-0-	-1602	-0-	11810	3	600	9	N	545	370	1			325
11	13380 X	12183	-0-	-1197	-0-	11586	3	597	9	N	543	640	1			228
12	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	13201	3	659	9	N	599	553	1			274
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

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					96

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	179	1			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					240
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

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

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	172	1			77
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	163	1			211
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	348	1			139
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	344	1			80
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	174	1			97
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	81	1	855	2	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	119	1	939	2	N	-0-					-0-
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	54	1	416	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1050	N	761	-0-	-289	-0-	378	1	383	9	Y	348					416
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	504	1	477	9	Y	434	313	1			537
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	475	1	433	9	Y	394	629	1			302
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					302
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					302
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					302

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

09	660 X	358	-0-	-302	-0-	130	1	228	2	N	-0-					125
10	496 X	62	-0-	-434	-0-	22	1	40	2	N	-0-					125
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	101	1	139	2	N	-0-					125
*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

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

09	2640 N	2568	-0-	-72	-0-	917	1	1634	2	N	15					150
						17	9									
10	3100 N	3520	-0-	420	420	1220	1	2287	2	N	12					162
						13	9									
11	2969 N	2549	-0-	-420	-0-	605	1	1733	2	N	192	317	1			37
						211	9									
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	1173	1	1637	2	N	16					53
						18	9									
*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									

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

09	3600 X	90	-0-	-3510	-0-	22	1	57	2	N	10					192
						11	9									
10	3720 X	840	-0-	-2880	-0-	292	1	546	2	N	2					194
						2	9									
11	1080 X	837	-0-	-243	-0-	229	1	569	2	N	35	197	1			32
						39	9									
12	1116 X	368	-0-	-748	-0-	116	1	213	2	N	35					67
						39	9									
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

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					97
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	N	-0-					97
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					97
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

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					114
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					114
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					114
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					114
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

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

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

09	10230 X	8807	-0-	-1423	-0-	3130	1	5605	2	N	65					214
						72	9									
10	9951 X	9336	-0-	-615	-0-	3203	1	6068	2	N	59	195	1			78
						65	9									
11	8310 X	7292	-0-	-1018	-0-	2166	1	4958	2	N	153	111	1			120
						168	9									
12	8587 X	5554	-0-	-3033	-0-	2191	1	3214	2	N	135	183	1			72
						149	9									
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									

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

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

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) //CONT.// 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. //CONT.// 239237
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

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

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

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

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE (6200) 26401 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979

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-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 07/12/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	172			172
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	289	190	1	271
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189	189	1	271
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	187	1	192

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	8040 X	7170	-0-	-870	-0-	7117	2	53	9	N	48			175
10	8308 X	6450	-0-	-1858	-0-	6396	2	54	9	N	49			224
11	8040 X	6619	-0-	-1421	-0-	6566	2	53	9	N	48			272
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8074	2	41	9	N	37	185	1	124
*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

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3			70
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			70
11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-			70
12	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-	24	1	46
*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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

09	1590 X	1177	-0-	-413	-0-	1148	2	29	9	N	26			278
10	1643 X	1267	-0-	-376	-0-	1254	2	13	9	N	12	169	1	121
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			121
12	1209 X	1013	-0-	-196	-0-	987	2	26	9	N	24			145
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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850

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

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

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

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	285	1	1080	2	Y	68	60	1			55
						75	9									
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	292	1	1379	2	Y	62	112	1			5
						68	9									
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	308	1	1270	2	Y	50					55
						55	9									
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	303	1	1279	2	Y	60	61	1			54
						66	9									
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									

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

09	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	681	1	7743	2	N	141					198
						155	9									
10	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	592	1	6623	2	N	151	224	1			125
						166	9									
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	568	1	6333	2	N	128	184	1			69
						141	9									
12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	582	1	6245	2	N	158					227
						174	9									
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									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

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

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

09	450 N	334	-0-	-116	-0-	62	1	236	2	Y	33	30	1			46
						36	9									
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	127	1	599	2	Y	29	56	1			19
						32	9									
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	139	1	573	2	Y	25					44
						28	9									
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	146	1	617	2	Y	30	31	1			43
						33	9									
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									

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	559	1	2119	2	Y	68	61	1			52
						75	9									
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	520	1	2458	2	Y	62	112	1			2
						68	9									
11	2700 X	2556	-0-	-144	-0-	488	1	2013	2	Y	50					52
						55	9									
12	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	507	1	2138	2	Y	60	61	1			51
						66	9									
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									

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	3502	2	35	9	N	32					99
10	3627 #	3454	-0-	-173	-0-	3397	2	57	9	N	52					151
11	3510 #	3381	-0-	-129	-0-	3331	2	50	9	N	45					196
12	3658 #	3479	-0-	-179	-0-	3235	2	244	9	N	222	371	1			47
*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

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
09	2340 #	2044	-0-	-296	-0-	36	1	1996	2	N	11					132
						12	9									
10	2511 #	1962	-0-	-549	-0-	30	1	1923	2	N	8					140
						9	9									
11	2430 #	2030	-0-	-400	-0-	30	1	1974	2	N	24					164
						26	9									
12	2511 #	2122	-0-	-389	-0-	36	1	2073	2	N	12	149	1			27
						13	9									
01	2418 #	965	-0-	-1453	-0-	18	1	930	2	N	15	1	99			42
						17	9									
02	1904 #	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					42

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-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

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

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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

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

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-
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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-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

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	N	10			62
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	203	2	11	9	N	10			72
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	2	11	9	N	10			82
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	10	2	11	9	N	10			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			102
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			102

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	1650 #	1180	-0-	-470	-0-	75	1	1064	2	N	37					150
						41	9									
10	1705 #	1586	-0-	-119	-0-	75	1	1466	2	N	41					191
						45	9									
11	1590 #	1586	-0-	-4	-0-	75	1	1468	2	N	39					230
						43	9									
12	1643 #	1283	-0-	-360	-0-	75	1	1174	2	N	31	180	1			81
						34	9									
01	1581 #	1421	-0-	-160	-0-	75	1	1298	2	N	44					125
						48	9									
02	1484 #	1226	-0-	-258	-0-	75	1	1108	2	N	39					164
						43	9									

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	232	1	2957	2	Y	-0-					15
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	830	1	3857	2	Y	12					27
						13	9									
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	787	1	3816	2	Y	7	10	1			24
						8	9									
12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	869	1	3843	2	Y	5					29
						6	9									
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									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

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

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

09	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	882	1	11217	2	Y	32					71
						35	9									
10	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	2759	1	12819	2	Y	35					106
						39	9									
11	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2960	1	14355	2	Y	-0-					106
12	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	3160	1	13964	2	Y	31					137
						34	9									
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									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	207	1	2629	2	Y	5					21
							6	9									
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	683	1	3172	2	Y	11					32
							12	9									
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	649	1	3145	2	Y	4	10	1			26
							4	9									
12	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	666	1	2942	2	Y	8					34
							9	9									
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									

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	131	1	1666	2	Y	-0-					96
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	408	1	1894	2	Y	-0-					96
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	454	1	2202	2	Y	-0-					96
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	497	1	2197	2	Y	15					111
							17	9									
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									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	161	1	2044	2	Y	-0-					14
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	617	1	2869	2	Y	15					29
							17	9									
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	580	1	2813	2	Y	7	10	1			26
							8	9									
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	635	1	2805	2	Y	5					31
							6	9									
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									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	198	1	2521	2	Y	-0-					20
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	739	1	3436	2	Y	16					36
							18	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	742	1	3599	2	Y	6	11	1			31
							7	9									
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	810	1	3579	2	Y	5					36
							6	9									
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									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	396	1	5037	2	Y	-0-					9
10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	1803	1	8380	2	Y	6					15
							7	9									
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1617	1	7842	2	Y	6	6	1			15
							7	9									
12	9393	X	9126	-0-	-267	-0-	1682	1	7436	2	Y	7					22
							8	9									
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									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

09	35556	X	16775	-0-	-18781	-0-	1215	1	15465	2	Y	86					118
							95	9									
10	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	3651	1	16964	2	Y	63					181
							69	9									
11	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	3358	1	16283	2	Y	16	62	1			135
							18	9									
12	17329	X	17113	-0-	-216	-0-	3152	1	13933	2	Y	25					160
							28	9									
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									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	171	1	2175	2	Y	-0-					70
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	627	1	2911	2	Y	14					84
							15	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	576	1	2794	2	Y	5	65	1			24
							6	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	641	1	2832	2	Y	5					29
							6	9									
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									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

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

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

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

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	Y	-0-					14
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	283	1	1316	2	Y	16					30
						18	9									
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	277	1	1340	2	Y	6	10	1			26
						7	9									
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	288	1	1274	2	Y	5					31
						6	9									
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									

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

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

09	10980 X	5133	-0-	-5847	-0-	30	1	5068	2	N	32					177
						35	9									
10	11346 X	4640	-0-	-6706	-0-	30	1	4580	2	N	27					204
						30	9									
11	4800 X	4374	-0-	-426	-0-	30	1	4308	2	N	33					237
						36	9									
12	5301 X	4382	-0-	-919	-0-	30	1	4332	2	N	18	184	1			71
						20	9									
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									

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

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

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

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

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

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

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

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

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

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

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

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

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

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

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) //CONT.// 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

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

09	62700	28591	-0-	-34109	177678	1745	1	26045	2	N	728	753	1			240
						801	9									
10	64790	40485	-0-	-24305	153373	1950	1	37372	2	N	1057	750	1			547
						1163	9									
11	62700	41860	-0-	-20840	132533	1901	1	38757	2	N	1093	1307	1			333
						1202	9									
12	64790	42826	-0-	-21964	110569	1965	1	39563	2	N	1180	1126	1			387
						1298	9									
*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									

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

09	7500	42039	-0-	34539	155669	565	1	40485	2	N	899	742	1			476
						989	9									
10	7750	49346	-0-	41596	197265	530	1	47632	2	N	1076	1127	1			425
						1184	9									
11	7500	49651	-0-	42151	239416	499	1	47942	2	N	1100	927	1			598
						1210	9									
12	7750	51352	-0-	43602	283018	1135	1	48972	2	N	1132	1500	1			230
						1245	9									
*01	7750	49277	-0-	41527	324545	1183	1	46909	2	N	1077	1092	1			215
						1185	9									
*02	7000	43807	-0-	36807	361352	1044	1	41721	2	N	947	907	1			255
						1042	9									

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

09	3450 X	2860	-0-	-590	-0-	616	1	2205	2	N	35					258
						39	9									
10	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	784	1	2526	2	N	20					278
						22	9									
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	840	1	2797	2	N	34	185	1			127
						37	9									
12	2945 X	1014	-0-	-1931	-0-	224	1	786	2	N	4					131
						4	9									
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									

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
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-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

*06	3900 X	3819	-0-	-81	-0-	90	1	3723	3	N	5					117
						6	9									
*07	4030 X	2366	-0-	-1664	-0-	60	1	2306	3	N	-0-					117
*08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					117
*09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					117
*10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					117
*11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					117
*12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					117
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VIPER S.W.D., LLC 886209
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	5319	-0-	-21	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	3346	-0-	-2885	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	3346	-0-	-2885	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					-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

09	3600 #	3436	-0-	-164	-0-	400	1	2953	2	N	75					147
						83	9									
10	3720 #	3407	-0-	-313	-0-	410	1	2907	2	N	82	182	1			47
						90	9									
11	3600 #	2902	-0-	-698	-0-	397	1	2425	2	N	73					120
						80	9									
12	3751 #	1811	-0-	-1940	-0-	178	1	1613	2	N	18					138
						20	9									
01	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	388	1	3278	2	N	99					237
						109	9									
02	3220 #	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					77
10	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					77
11	4500		-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					77
12	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	3					80
01	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	150	X	44	-0-	-106	-0-	30	1	14	2	N	-0-					102
10	124	X	49	-0-	-75	-0-	30	1	19	2	N	-0-					102
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-					102
12	121	X	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-					102
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

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

09	1050 X	815	-0-	-235	-0-	814	2	1	9	Y	1					2
10	1085 X	544	-0-	-541	-0-	543	2	1	9	Y	1					3
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					4
01	837 X	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					4
02	756 X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					4

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

09	1050 X	836	-0-	-214	-0-	835	2	1	9	Y	1					30
10	1085 X	856	-0-	-229	-0-	856	2			Y	-0-					30
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					30
12	899 X	680	-0-	-219	-0-	680	2			Y	-0-					30
01	899 X	632	-0-	-267	-0-	632	2			Y	-0-					30
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					30

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
EVANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868

09	27450 X	18770	-0-	-8680	-0-	426	1	18289	2	N	50					175
						55	9									
10	28179 X	25375	-0-	-2804	-0-	581	1	24531	2	N	239	187	1			227
						263	9									
11	27270 X	24410	-0-	-2860	-0-	540	1	23613	2	N	234	367	1			94
						257	9									
12	28179 X	22247	-0-	-5932	-0-	579	1	21446	2	N	202	186	1			110
						222	9									
01	25389 X	13701	-0-	-11688	-0-	543	1	13037	2	N	110					220
						121	9									
02	22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	990	N	911	-0-	-79	B	-0-	909	3	2	9	N	2	1	1		6
10	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1019	3	2	9	N	2	2	1		6
11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	131	1	768	3	N	7	5	1		8
								8	9								
12	930	N	650	-0-	-280	B	-0-	46	1	600	3	N	4	4	1		8
								4	9								
01	999	N	19	-0-	-980	B	-0-	2	1	17	3	N	-0-	2	1		6
02	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-	4	8		2

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

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

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1023 #	830	-0-	-193	-0-	38	1	792	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	38	1	1764	2	N	-0-					-0-
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-

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	465	3	133	9	N	121					193
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	450	3	162	9	N	147	177	1			163
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	597	3	136	9	N	124	179	1			108
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	495	3	131	9	N	119					227
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

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

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

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

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

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVRAN WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

09	1170	N	694	-0-	-476	-0-	565	2	129	9	N	117	183	1			97
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	930	2	222	9	N	202	179	1			120
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	902	2	228	9	N	207	179	1			148
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	911	2	238	9	N	216	185	1			179
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

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

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

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

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

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	649	3	77	9	N	70				145
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	789	3	85	9	N	77				222
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	751	3	90	9	N	82	177	1		127
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	774	3	90	9	N	82				209
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

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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
09	7350	X	6261	-0-	-1089	-0-	5911	3	350	9	N	318	361	1			115
10	7595	X	7504	-0-	-91	-0-	7098	3	406	9	N	369	375	1			109
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6814	3	398	9	N	362	371	1			100
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7036	3	424	9	N	385	369	1			116
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

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					27
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					27
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					27
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					27
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2378	3	177	9	N	161	179	1			215
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2703	3	237	9	N	215	184	1			246
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2597	3	194	9	N	176	172	1			250
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2626	3	235	9	N	214	359	1			105
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

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	248	3	30	9	N	27					95
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	233	3	50	9	N	45					140
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	229	3	25	9	N	23					163
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	219	3	13	9	N	12					175
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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KUBELA WELL #: 2 RRCID -> 278941 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					126
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					126
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					126
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					126
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					126

DLCC WELL #: 2 RRCID -> 281408 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870

09	4230	X	3295	-0-	-935	-0-	277	1	2789	2	N	208	185	1			147
							229	9									
10	4030	X	3047	-0-	-983	-0-	343	1	2486	2	N	198	184	1			161
							218	9									
11	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	346	1	2445	2	N	192	186	1			167
							211	9									
12	3658	X	2990	-0-	-668	-0-	357	1	2416	2	N	197	175	1			189
							217	9									
01	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	372	1	2296	2	N	193	188	1			194
							212	9									
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					194

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - P/A 09/21/17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	227	3	23	9	N	21					163
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	284	3	11	9	N	10					173
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	N	31	169	1			35
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	222	3	20	9	N	18					53
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

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1271	3	78	9	N	71					156
10	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1289	3	79	9	N	72	176	1			52
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1397	3	80	9	N	73					125
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1445	3	85	9	N	77	174	1			28
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

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

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

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

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

STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

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

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	990 #	885	-0-	-105	-0-	15 7	1 9	863	2	N	6					410
10	4501 R	4501	-0-	-0-	-0-	99 154	1 9	4248	2	N	140	180	1			370
11	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					370
12	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					370
01	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	360	160	1			570
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-					N	99	169	1			500

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

09	22500	9944	-0-	-12556	331742	960 178	1 9	8806	2	N	162	366	1			102
10	23250	9599	-0-	-13651	318091	720 173	1 9	8706	2	N	157	185	1			74
11	22500	9473	-0-	-13027	305064	900 183	1 9	8390	2	N	166	192	1			48
12	23250	8398	-0-	-14852	290212	900 187	1 9	7311	2	N	170					218
01	23250	4778	-0-	-18472	271740	930 323	1 9	3525	2	N	294	358	1			154
*02	21000	2745	-0-	-18255	253485	780 106	1 9	1859	2	N	96					250

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
09	44404	41141	-0-	-3263	-0-	38567	2	2574	9	N	2340	1876	1			720
10	44404	43664	-0-	-740	-0-	39934	2	3730	9	N	3391	3408	1			703
11	49482	42186	-0-	-7296	-0-	38010	2	4176	9	N	3796	3936	1			563
12	41983	39018	-0-	-2965	-0-	34884	2	4134	9	N	3758	3822	1			499
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

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

09	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	336	1	1256	2	N	2					155
						2	9									
10	1581 #	1381	-0-	-200	-0-	288	1	1093	2	N	-0-					155
11	1530 #	1362	-0-	-168	-0-	336	1	1026	2	N	-0-					155
12	1643 #	1632	-0-	-11	-0-	372	1	1258	2	N	2					157
						2	9									
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									

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

09	15810 X	2012	-0-	-13798	-0-	33	1	1970	3	N	8					110
						9	9									
10	15469 X	14967	-0-	-502	-0-	399	1	14561	3	N	6	61	1			55
						7	9									
11	14160 X	12421	-0-	-1739	-0-	367	1	12020	3	N	31					86
						34	9									
12	14229 X	11404	-0-	-2825	-0-	465	1	10929	3	N	9					95
						10	9									
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

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

09	19590 X	3772	-0-	-15818	-0-	61	1	3658	3	N	48	175	1			115
						53	9									
10	17315 X	15884	-0-	-1431	-0-	422	1	15392	3	N	64	119	1			60
						70	9									
11	15060 X	11859	-0-	-3201	-0-	350	1	11463	3	N	42					102
						46	9									
12	15562 X	11040	-0-	-4522	-0-	448	1	10541	3	N	46					148
						51	9									
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									

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
09	21210 #	12819	-0-	-8391	-0-	12810	2	9	9	N	8					185
10	22072 #	21318	-0-	-754	-0-	21274	2	44	9	N	40	156	1			69
11	21360 #	20489	-0-	-871	-0-	20447	2	42	9	N	38					107
12	22072 #	21404	-0-	-668	-0-	21354	2	50	9	N	45					152
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

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

09	1650 #	1632	-0-	-18	-0-	1617	2	15	9	N	14					99
10	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	N	25					124
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	N	16					140
12	1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1345	2	4	9	N	4					144
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

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

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

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

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

09	1950 #	1755	-0-	-195	-0-	1731	2	24	9	N	22					142
10	2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	N	2					144
11	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	1981	2	46	9	N	42	163	1			23
12	1829 #	1363	-0-	-466	-0-	1348	2	15	9	N	14					37
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

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
09	5050 R	5050	-0-	-0-	-0-	4992	2	58	9	N	53					180
10	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4653	2	56	9	N	51	181	1			50
11	2310 #	1637	-0-	-673	-0-	1620	2	17	9	N	15					65
12	5208 #	634	-0-	-4574	-0-	632	2	2	9	N	2					67
01	5208 #	3	-0-	-5205	-0-	3	2			N	-0-					67
02	4704 #	-0-	-0-	-4704	-0-					N	-0-					67

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

09	3120 #	22	-0-	-3098	-0-	22	3			N	-0-					134
10	3224 #	308	-0-	-2916	-0-	296	3	12	9	N	11					145
11	3120 #	183	-0-	-2937	-0-	179	3	4	9	N	4					149
12	2852 #	1029	-0-	-1823	-0-	1020	3	9	9	N	8					157
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

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

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

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

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

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

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

09	2430 #	2014	-0-	-416	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	2511 #	634	-0-	-1877	-0-	75	1	559	2	N	-0-					-0-
11	2430 #	1913	-0-	-517	-0-	110	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2232 #	1505	-0-	-727	-0-	157	1	1348	2	N	-0-					-0-
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-

ENGLEHART (3400) //CONT.// 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

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

ENGLEHART (3750) 29110 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DRLIK WELL #: 1 RRCID -> 281076 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 3746 - 3747

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010			N	-0-			-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
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
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

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

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

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	28	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	101	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	139	1	352	2	Y	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	2	Y	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71	1	516	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	14	1	34	2	Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	155	X	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	N	-0-					86
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					86
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
01	62	X	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	N	-0-					86
*02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

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

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

09	270	N	237	-0-	-33	-0-	36	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	513	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	34	1	86	2	Y	6					9
							7	9									
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	Y	-0-	5	1			4
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	18	1	52	2	Y	-0-					4

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

09	540	N	360	-0-	-180	-0-	55	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	73	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	73	1	185	2	Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	91	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	313	-0-	-247	-0-	84	1	229	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
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
09	840	X	247	-0-	-593	-0-	76	1	44	3	N	115	170	1			147
							127	9									
10	868	X	220	-0-	-648	-0-	67	1	32	3	N	110	167	1			90
							121	9									
11	840	X	230	-0-	-610	-0-	68	1	39	3	N	112					202
							123	9									
12	217	X	172	-0-	-45	-0-	54	3	118	9	N	107	167	1			142
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	110	1	548	3	N	91	171	1			62
							100	9									
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					62

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
09	14790	X	11846	-0-	-2944	-0-	36	1	11707	3	N	94					122
							103	9									
10	16709	X	14531	-0-	-2178	-0-	37	1	14376	3	N	107	156	1			73
							118	9									
11	16170	X	14016	-0-	-2154	-0-	36	1	13864	3	N	105					178
							116	9									
12	16709	X	13776	-0-	-2933	-0-	13660	3	116	9	N	105	171	1			112
01	14539	X	10699	-0-	-3840	-0-	37	1	10574	3	N	80	157	1			35
							88	9									
02	13132	X	NO RPT	-0-	-13132	-0-					N	NO RPT					35

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2990	-0-	-460	-0-	22	1	2953	3	N	14					72
							15	9									
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	20	1	3109	3	N	13					85
							14	9									
11	3420	X	2706	-0-	-714	-0-	20	1	2672	3	N	13					98
							14	9									
12	3534	X	2540	-0-	-994	-0-	2521	3	19	9	N	17					115
01	3131	X	2491	-0-	-640	-0-	19	1	2454	3	N	16					131
							18	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					131

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	43	1	109	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	46	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

09	570	N	521	-0-	-49	-0-	80	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	218	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	104	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	217	-0-	-310	-0-	61	1	156	2	Y	-0-					-0-
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	122	1	287	2	Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	161	1	428	2	Y	-0-					-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

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

09	2160	X	1017	-0-	-1143	-0-	156	1	861	2	Y	-0-	3	1			3
10	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	199	1	953	2	Y	-0-	2	1			1
11	2070	X	1433	-0-	-637	-0-	195	1	1234	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	2139	X	580	-0-	-1559	-0-	161	1	409	2	Y	9					11
							10	9									
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	170	1	400	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	145	1	425	2	Y	3					13
							3	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

09	600	N	501	-0-	-99	-0-	77	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	113	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	684	-0-	-216	-0-	108	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	110	1	280	2	Y	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	2	Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	252	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
09	2610	X	2079	-0-	-531	-0-	319	1	1759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2697	X	1408	-0-	-1289	-0-	243	1	1164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	X	1633	-0-	-227	-0-	261	1	1368	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	2139	X	864	-0-	-1275	-0-	244	1	619	2	Y	1					3
							1	9									
01	2139	X	901	-0-	-1238	-0-	261	1	614	2	Y	24	14	1			13
							26	9									
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	197	1	545	2	Y	1					14
							1	9									

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

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

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

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	18	1	45	2	Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

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

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

09	3000	N	4706	-0-	1706	5741	720	1	3976	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
10	3100	N	2037	-0-	-1063	4678	351	1	1684	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	5930	X	1252	-0-	-4678	-0-	198	1	1054	2	Y	-0-	2	1			2
12	527	X	169	-0-	-358	-0-	48	1	121	2	Y	-0-	1	1			1
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-

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	2	Y	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	52	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

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

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	59	1	325	2	Y	72					128
							79	9									
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	56	1	269	2	Y	68	110	1			86
							75	9									
11	630	N	419	-0-	-211	-0-	55	1	292	2	Y	65	6	1			145
							72	9									
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	58	1	146	2	Y	78	104	1			119
							86	9									
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	102	2	Y	77	110	1			86
							85	9									
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	120	2	Y	60					146
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					325
10	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1694	2	160	9	N	145	370	1			100
11	990	#	682	-0-	-308	-0-	577	2	105	9	N	95					195
12	3993	R	3993	-0-	-0-	-0-	3451	2	542	9	N	493	578	1			110
01	1860	#	567	-0-	-1293	-0-	472	2	95	9	N	86	1	8			195
02	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	15					210

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	3955	-0-	-3545 B	23166	3075	1	880	2	Y	-0-					102
10	7750	2787	-0-	-4963 B	18203	2095	1	692	2	Y	-0-					102
11	7500	3757	-0-	-3743 B	14460	2694	1	1063	2	Y	-0-					102
12	7750	2291	-0-	-5459 B	9001	818	1	1473	2	Y	-0-					102
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

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134					N	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1134					N	NO RPT					40

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

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

09	12300 #	2114	-0-	-10186	-0-	51	1	2043	2	N	18	170	1			110
						20	9									
10	11657 R	11657	-0-	-0-	-0-	223	1	11036	2	N	362	193	1	2	8	277
						398	9									
11	10590 #	2069	-0-	-8521	-0-	96	1	1888	2	N	77	199	1			155
						85	9									
12	10943 #	9384	-0-	-1559	-0-	208	1	8806	2	N	336	188	1	2	8	301
						370	9									
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									

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

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	76	1	133	3	N	-0-					-0-
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	191	1	216	3	N	-0-					-0-
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	60	1	53	3	N	-0-					-0-
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-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

09	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	199	1	343	3	N	1					2
						1	9									
11	180 #	40	-0-	-140	-0-	19	1	21	3	N	-0-	1	1			1
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
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-

JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	183	-0-	183	183	85	1	98	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	110	-0-	110	293	58	1	52	3	N	-0-					-0-
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-

BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

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

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

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

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

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

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	231	1	397	3	N	-0-					-0-
11	330 N	141	-0-	-189	-0-	66	1	75	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	Y	1					12
						1	9									
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			11

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	62	1	107	3	N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			49

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

09	INJECT	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

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

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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

09	1170	N	41	-0-	-1129	-0-	34	1	3	2	Y	4	178 1	78
							4	9						
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	147	1	990	2	Y	113		191
							124	9						
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	Y	116	181 1	126
							128	9						
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	164	1	1012	2	Y	123		249
							135	9						
01	1209	N	854	-0-	-355	-0-	131	1	662	2	Y	55		304
							61	9						
02	1092	N	966	-0-	-126	-0-	163	1	701	2	Y	93	181 1	216
							102	9						

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

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

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

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

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

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-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

09	4470 X	1386	-0-	-3084	-0-	1230	1	110	2	N	42					732
						46	9									
10	4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	1251	1	2253	2	N	48	166	1			614
						53	9									
11	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	1219	1	2269	2	N	60					674
						66	9									
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1256	1	3752	2	N	35					709
						39	9									
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									

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	20	1	36	2	N	-0-					57
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	11	1	20	2	N	-0-					57
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	N	-0-					57
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

WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2940 X	305	-0-	-2635	-0-	6	1	292	3	N	6	166	1			27
						7	9									
10	2883 X	2056	-0-	-827	-0-	170	1	1883	3	N	3					30
						3	9									
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	236	1	2585	3	N	5					35
						6	9									
12	2573 X	2303	-0-	-270	-0-	227	1	2066	3	N	9					44
						10	9									
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									

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	9330 X	2357	-0-	-6973	-0-	2357	3			N	-0-	183	1			227
10	9548 X	7860	-0-	-1688	-0-	571	1	6995	3	N	267	183	1			311
						294	9									
11	8820 X	7783	-0-	-1037	-0-	871	1	6559	3	N	321	366	1			266
						353	9									
12	8680 X	7246	-0-	-1434	-0-	806	1	6100	3	N	309	379	1			196
						340	9									
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									

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

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

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	23100	4446	-0-	-18654	-0-	48	1	4251	2	N	134	358	1			668
						147	9									
10	25822	24846	-0-	-976	-0-	279	1	23602	2	N	877	1081	1			464
						965	9									
11	28388	25256	-0-	-3132	-0-	300	1	23966	2	N	900	674	1			690
						990	9									
12	23870	25120	-0-	1250	1250	307	1	23886	2	N	843	778	1			755
						927	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-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

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

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

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

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

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

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

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

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

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

09	6030 X	3909	-0-	-2121	-0-	3895	3	14	9	N	13					550
10	6231 X	2973	-0-	-3258	-0-	2947	3	26	9	N	24	347	1			227
11	6030 X	5498	-0-	-532	-0-	5396	3	102	9	N	93					320
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4568	3	75	9	N	68	180	1			208
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

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

09	10920 X	7963	-0-	-2957	-0-	7856	3	107	9	N	97					382
10	11284 X	9739	-0-	-1545	-0-	9532	3	207	9	N	188	170	1			400
11	10710 X	8901	-0-	-1809	-0-	8769	3	132	9	N	120					520
12	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	11705	3	40	9	N	36	344	1			212
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330

09	4560 #	3955	-0-	-605	-0-	546	1	3347	2	N	56	178	1	74
						62	9							
10	4712 #	2177	-0-	-2535	-0-	429	1	1702	2	N	42			116
						46	9							
11	4560 #	1808	-0-	-2752	-0-	445	1	1269	2	N	85			201
						94	9							
12	4402 #	1744	-0-	-2658	-0-	474	1	1174	2	N	87	179	1	109
						96	9							
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							

ETX ENERGY, LLC 255141
MASTER KAN WELL #: 1 RRCID -> 281620 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11490 - 12174

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	10	-0-	-2180	-0-	10	2			N	-0-					128
10	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	2			N	-0-					128
11	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1024	2			N	-0-					128
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	2	10	9	N	9					137
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

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
09	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	565	1	1852	2	N	110	178	1			94
							121	9									
10	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	628	1	1990	2	N	120					214
							132	9									
11	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	616	1	1803	2	N	136	163	1			187
							150	9									
12	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	683	1	1761	2	N	126	164	1			149
							139	9									
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									

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27274 02/13/2017

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
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	933	1	6819	2	N	144	187	1			79
							158	9									
10	8711	X	6991	-0-	-1720	-0-	904	1	5959	2	N	116					195
							128	9									
11	8430	X	7908	-0-	-522	-0-	1053	1	6695	2	N	145	182	1			158
							160	9									
12	8711	X	7726	-0-	-985	-0-	1088	1	6472	2	N	151	182	1			127
							166	9									
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									

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

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

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	664	1	3658	3	N	70					272
							77	9									
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	594	1	4037	3	N	57	182	1			147
							63	9									
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	585	1	3543	3	N	130	77	1			200
							143	9									
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	618	1	3696	3	N	131	75	1			256
							144	9									
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	650	1	4384	3	N	71					327
							78	9									
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					327

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

09	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	674	1	3711	3	N	84					209
							92	9									
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	744	1	5050	3	N	126	191	1			144
							139	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	753	1	4557	3	N	212	97	1			259
							233	9									
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	720	1	4309	3	N	173	268	1			164
							190	9									
01	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	688	1	4635	3	N	35					199
							39	9									
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					N	NO RPT					199

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
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	298	1	2575	2	N	33					191
							36	9									
10	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	181	1	1879	2	N	-0-					191
11	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	109	1	1820	2	N	5					196
							6	9									
12	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	168	1	2181	2	N	32	167	1			61
							35	9									
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									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	106	1	913	2	N	-0-					176
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	88	1	914	2	N	-0-					176
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	41	1	687	2	N	-0-					176
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	70	1	918	2	N	-0-					176
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

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					233
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	171	2	53	9	N	48					281
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	251	2	11	9	N	10					291
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	27	2	7	9	N	6	168	1			129
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	75	2	17	9	N	15					233
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					233
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					233
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					233
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					233
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					233

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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	395	2	102	9	N	93					212
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	470	2	78	9	N	71	178	1			105
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	237	2	30	9	N	27					132
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	426	2	98	9	N	89					221
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

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
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	91	2	4	9	N	4					149
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	9	N	5					154
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					154
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					154
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					154
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					154

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
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					112
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					112
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					112
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					112
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					112
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					112

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	176	1			96
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	40	2	10	9	N	9					105
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					105
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					105
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					105
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	61	2	26	9	N	24					129

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	951	2	46	9	N	42					256
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1019	2	63	9	N	57	177	1			136
11	1350 X	774	-0-	-576	-0-	717	2	57	9	N	52					188
12	1395 X	910	-0-	-485	-0-	852	2	58	9	N	53					241
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

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	40	2	87	9	N	79					317
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	2	75	9	N	68	177	1			208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					246
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29					275
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

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1583	2	377	9	N	343	355	1			159
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1616	2	360	9	N	327	370	1			116
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1026	2	130	9	N	118					234
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1139	2	400	9	N	364	362	1			236
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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	1258	2	1333	9	N	1212	1056	1			276
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	1286	2	1037	9	N	943	1043	1			176
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	884	2	833	9	N	757	718	1			215
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	979	2	1173	9	N	1066	1088	1			193
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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1290	2	567	9	N	515	356	1			310
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	1734	2	781	9	N	710	701	1			319
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	700	2	65	9	N	59	185	1			193
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	942	2	363	9	N	330	370	1			153
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

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					97
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					97
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					97
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	165	2	4	9	N	4					101
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 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
09	5610	X	4755	-0-	-855	-0-	2856	2	1899	9	N	1726	1598	1			395
10	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	2407	2	1520	9	N	1382	1592	1			185
11	4980	X	3266	-0-	-1714	-0-	1868	2	1398	9	N	1271	1271	1			185
12	5146	X	4093	-0-	-1053	-0-	2409	2	1684	9	N	1531	1467	1			249
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

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1282	2	328	9	N	298	177	1			238
10	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1487	2	306	9	N	278	352	1			164
11	1680	X	1607	-0-	-73	-0-	1285	2	322	9	N	293	358	1			99
12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1497	2	336	9	N	305	170	1			234
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

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1604	2	61	9	N	55					142
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	941	2	54	9	N	49					191
11	1290	N	756	-0-	-534	-0-	712	2	44	9	N	40					231
12	1333	N	445	-0-	-888	-0-	417	2	28	9	N	25					256
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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

09	990	N	668	-0-	-322	-0-	464	2	204	9	N	185	175	1			268
10	1023	N	680	-0-	-343	-0-	407	2	273	9	N	248	357	1			159
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	107					266
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	388	2	257	9	N	234	361	1			139
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

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

09	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1420	2	234	9	N	213	175	1			161
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	900	2	163	9	N	148	178	1			131
11	1590	X	762	-0-	-828	-0-	629	2	133	9	N	121	179	1			73
12	1705	X	716	-0-	-989	-0-	639	2	77	9	N	70					143
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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

09	1290	N	973	-0-	-317	-0-	937	2	36	9	N	33					164
10	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1156	2	25	9	N	23					187
11	1290	N	981	-0-	-309	-0-	952	2	29	9	N	26					213
12	992	N	764	-0-	-228	-0-	746	2	18	9	N	16					229
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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1673	2	838	9	N	762	714	1			296
10	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	1787	2	901	9	N	819	894	1			221
11	2730	X	1498	-0-	-1232	-0-	907	2	591	9	N	537	540	1			218
12	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	1422	2	1013	9	N	921	900	1			239
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

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
09	1740	X	1481	-0-	-259	-0-	1323	2	158	9	N	144	175	1			213
10	1798	X	1499	-0-	-299	-0-	1336	2	163	9	N	148	160	1			201
11	1740	X	1239	-0-	-501	-0-	1106	2	133	9	N	121	174	1			148
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1389	2	188	9	N	171	182	1			137
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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

09	3000	N	3115	-0-	115	115	1770	2	1345	9	N	1223	1234	1			154
10	2596	N	2481	-0-	-115	-0-	1496	2	985	9	N	895	872	1			177
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	679	2	480	9	N	436	362	1			251
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	1662	2	1158	9	N	1053	1102	1			202
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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2362	2	248	9	N	225	351	1			139
10	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	2261	2	232	9	N	211	179	1			171
11	2580	X	1913	-0-	-667	-0-	1691	2	222	9	N	202	179	1			194
12	2697	X	1690	-0-	-1007	-0-	1507	2	183	9	N	166	186	1			174
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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

09	1890	X	1548	-0-	-342	-0-	1271	2	277	9	N	252	356	1			95
10	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	1289	2	204	9	N	185	169	1			111
11	1650	X	1429	-0-	-221	-0-	1190	2	239	9	N	217	177	1			151
12	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	958	2	305	9	N	277	180	1			248
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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

09	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	2517	2	343	9	N	312	360	1			188
10	3596	X	2386	-0-	-1210	-0-	2050	2	336	9	N	305	357	1			136
11	2910	X	1385	-0-	-1525	-0-	1267	2	118	9	N	107					243
12	2976	X	1932	-0-	-1044	-0-	1572	2	360	9	N	327	357	1			213
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

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	5728	2	1869	9	N	1699	1756	1			312
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	3739	2	1040	9	N	945	888	1			369
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	3785	2	1176	9	N	1069	1272	1			166
12	7843	X	6252	-0-	-1591	-0-	5115	2	1137	9	N	1034	932	1			268
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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2084	2	86	9	N	78					244
10	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	1954	2	139	9	N	126	177	1			193
11	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	1802	2	116	9	N	105	186	1			112
12	2232	N	1338	-0-	-894	-0-	1165	2	173	9	N	157					269
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	331	2	77	9	N	70	181	1			127
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	313	2	84	9	N	76					203
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	426	2	55	9	N	50					253
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	679	2	75	9	N	68	177	1			144
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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	2	22	9	N	20					189
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					201
11	1620	N	351	-0-	-1269	-0-	331	2	20	9	N	18					219
12	1271	N	275	-0-	-996	-0-	260	2	15	9	N	14	181	1			52
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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

09	1260	N	932	-0-	-328	-0-	819	2	113	9	N	103					271
10	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	998	2	127	9	N	115	179	1			207
11	1350	N	438	-0-	-912	-0-	320	2	118	9	N	107	181	1			133
12	961	N	496	-0-	-465	-0-	368	2	128	9	N	116					249
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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856

09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3093	2	344	9	N	313	355	1			107
10	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	2686	2	268	9	N	244	167	1			184
11	3450	X	2831	-0-	-619	-0-	2356	2	475	9	N	432	362	1			254
12	3565	X	2285	-0-	-1280	-0-	2271	2	14	9	N	13	170	1			97
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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579

09	1200	X	680	-0-	-520	-0-	401	2	279	9	N	254	355	1			177
10	1240	X	560	-0-	-680	-0-	290	2	270	9	N	245	181	1			241
11	1200	X	592	-0-	-608	-0-	375	2	217	9	N	197	185	1			253
12	1209	X	801	-0-	-408	-0-	503	2	298	9	N	271	360	1			164
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

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155

09	1470	X	256	-0-	-1214	-0-	61	2	195	9	N	177	176	1			9
10	1147	X	689	-0-	-458	-0-	493	2	196	9	N	178	178	1			9
11	1080	X	402	-0-	-678	-0-	207	2	195	9	N	177	178	1			8
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-	491	2	199	9	N	181	181	1			8
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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683

09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2413	2	310	9	N	282	356	1			164
10	2511	X	2026	-0-	-485	-0-	1792	2	234	9	N	213	179	1			198
11	2430	X	1906	-0-	-524	-0-	1668	2	238	9	N	216	190	1			224
12	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	1409	2	171	9	N	155	177	1			202
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	17	2	65	9	N	59	176	1			196
10	341	X	168	-0-	-173	-0-	122	2	46	9	N	42					238
11	330	X	64	-0-	-266	-0-	7	2	57	9	N	52	184	1			106
12	341	X	130	-0-	-211	-0-	63	2	67	9	N	61					167
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

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

09	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	2012	2	195	9	N	177	177	1			18
10	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	1793	2	393	9	N	357	356	1			19
11	2460	X	1499	-0-	-961	-0-	1290	2	209	9	N	190	190	1			19
12	2480	X	1229	-0-	-1251	-0-	1024	2	205	9	N	186	186	1			19
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281297 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1101	881	1			318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	572	713	1			177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1201	1086	1			292
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	543	1			166
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	471	184	1			453
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	736	1			310

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	2	1	9	N	1					20
10	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3495	2			N	-0-					20
11	3990	X	2967	-0-	-1023	-0-	2772	2	195	9	N	177	177	1			20
12	4402	X	2569	-0-	-1833	-0-	2569	2			N	-0-					20
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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2429	2	198	9	N	180	180	1			245
10	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	2067	2	227	9	N	206	181	1			270
11	2640	X	2210	-0-	-430	-0-	2210	2			N	-0-					270
12	2728	X	1995	-0-	-733	-0-	1989	2	6	9	N	5					275
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

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197

09	1980	X	1367	-0-	-613	-0-	1173	2	194	9	N	176	176	1			14
10	1891	X	1198	-0-	-693	-0-	1003	2	195	9	N	177	177	1			14
11	1830	X	942	-0-	-888	-0-	748	2	194	9	N	176	177	1			13
12	1891	X	1183	-0-	-708	-0-	986	2	197	9	N	179	179	1			13
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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

09	4860	X	2199	-0-	-2661	-0-	1264	2	935	9	N	850	976	1			120
10	3348	X	1645	-0-	-1703	-0-	905	2	740	9	N	673	539	1			254
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2349	2	862	9	N	784	908	1			130
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	2935	2	1049	9	N	954	922	1			162
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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

09	9000 X	8475	-0-	-525	-0-	7298	2	1177	9	N	1070	1262	1			8
10	9300 X	9245	-0-	-55	-0-	7507	2	1738	9	N	1580	1580	1			8
11	9000 X	7642	-0-	-1358	-0-	6456	2	1186	9	N	1078	1076	1			10
12	9052 X	6565	-0-	-2487	-0-	5246	2	1319	9	N	1199	1118	1			91
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

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

09	5010 X	4173	-0-	-837	-0-	3677	2	496	9	N	451	353	1			273
10	5115 X	3087	-0-	-2028	-0-	3030	2	57	9	N	52	176	1			149
11	4950 X	4588	-0-	-362	-0-	4304	2	284	9	N	258	185	1			222
12	4960 X	4183	-0-	-777	-0-	3931	2	252	9	N	229	191	1			260
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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

09	7470 X	5607	-0-	-1863	-0-	4907	2	700	9	N	636	525	1			316
10	6944 X	5120	-0-	-1824	-0-	4448	2	672	9	N	611	709	1			218
11	6600 X	4291	-0-	-2309	-0-	3678	2	613	9	N	557	557	1			218
12	6541 X	4204	-0-	-2337	-0-	3566	2	638	9	N	580	552	1			246
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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

09	1590 X	1255	-0-	-335	-0-	823	2	432	9	N	393	351	1			263
10	1643 X	998	-0-	-645	-0-	987	2	11	9	N	10					273
11	1320 X	865	-0-	-455	-0-	658	2	207	9	N	188	358	1			103
12	1302 X	1235	-0-	-67	-0-	941	2	294	9	N	267	187	1			183
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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

09	4530 X	2214	-0-	-2316	-0-	1599	2	615	9	N	559	530	1			66
10	4681 X	1379	-0-	-3302	-0-	1024	2	355	9	N	323	352	1			37
11	3090 X	1813	-0-	-1277	-0-	1202	2	611	9	N	555	553	1			39
12	2666 X	1799	-0-	-867	-0-	1218	2	581	9	N	528	528	1			39
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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 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
09	14250 X	8126	-0-	-6124	-0-	6122	2	2004	9	N	1822	1759	1			230
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	5129	2	1185	9	N	1077	1078	1			229
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3536	2	833	9	N	757	715	1			271
12	8401 X	6646	-0-	-1755	-0-	5759	2	887	9	N	806	909	1			168
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

09	930 N	190	-0-	-740	-0-	179	2	11	9	N	10					140
10	899 N	488	-0-	-411	-0-	431	2	57	9	N	52					192
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	209	2	244	9	N	222	190	1			224
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	182	2	95	9	N	86	190	1			120
01	496 N	147	-0-	-349	-0-	136	2	11	9	N	10					130
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-					130

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	414	-0-	414	414	383	2	31	9	N	28					28
11	SWR 10	395	-0-	395	809	186	2	209	9	N	190	181	1			37
12	SWR 10	261	-0-	261	1070	162	2	99	9	N	90					127
01	SWR 10	124	-0-	124	1194	121	2	3	9	N	3					130
*02	SWR 10	312	-0-	312	1506	182	2	130	9	N	118					248

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	393	2			Y	-0-					-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
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					76
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					76
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					76
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					76

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

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					28
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					28
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					28
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	162	2	23	9	Y	21					46
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	245	2	30	9	Y	27					73
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	175	2	10	9	Y	9					82
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	252	2	24	9	Y	22					104
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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					163
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					163
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	216	2	28	9	N	25	93	1			95
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					95
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					95
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					95

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	77	1	10	9	N	9					139
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	275	1	53	9	N	48					187
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	132	1	33	9	N	30					217
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	9	N	2					219
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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	13	1	1			231
							14	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	4	1	1			234
							4	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	51	1	1			284
							56	9									
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	46	1	1			329
							51	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	193	3	N	12	2	1			339
							13	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					339

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
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-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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-
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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			211
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			211
11	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			211
12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-			211
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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				694												
09	0	1291	-0-	1291 B	1985	1170	2	121	9	N	110	179	1			211
10	415	1455	-0-	1040 B	3025	1308	2	147	9	N	134	179	1			166
11	2892	515	-0-	-2377 B	648	445	2	70	9	N	64					230
12	0	748	-0-	748 B	1396	634	2	114	9	N	104	179	1			155
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												

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

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-
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-												

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

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-
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-												

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848

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-
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-												

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

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-
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-												

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
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-
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-													

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 277992 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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-
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-													

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278449 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

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-
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-													

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278452 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

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-
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-													

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278753 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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-
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-																

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
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-
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-																

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
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-
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-																

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
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-
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-																

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
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-
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-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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-
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-																

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
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-
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-																

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
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-
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-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N 90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		N	-0-					136
10	279	N 195	-0-	-84	B	-0-	156	2	39	9 N	35					171
11	223	N 223	-0-	-0-	B	-0-	170	2	53	9 N	48					219
12	608	N 608	-0-	-0-	B	-0-	553	2	55	9 N	50	160	1			109
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-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 36682																
09	0	6689	-0-	6689	B	43371	4004	2	2685	9 N	2441	2466	1			281
10	553	6789	-0-	6236	B	49607	3950	2	2839	9 N	2581	2454	1			408
11	2666	5762	-0-	3096	B	52703	3120	2	2642	9 N	2402	2696	1			114
12	0	5783	-0-	5783	B	58486	2810	2	2973	9 N	2703	2526	1			291
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																

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281349 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
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-
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-																

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281369 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
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-
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-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 170529																
09	0	3564	-0-	3564	B	174093	2354	2	1210	9	N	1100	1071	1		253
10	1755	3417	-0-	1662	B	175755	2485	2	932	9	N	847	886	1		214
11	166499	3054	-0-	-163445	B	12310	1808	2	1246	9	N	1133	1103	1		244
12	0 N	2550	-0-	2550	B	14860	1770	2	780	9	N	709	737	1		216
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																

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281524 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
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-
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-																

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281529 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
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-
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-																

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7940												
09	0	559	-0-	559 B	8499	450	2	109	9	N	99					241
10	174	111	-0-	-63 B	8436	87	2	24	9	N	22					263
11	458	208	-0-	-250 B	8186	184	2	24	9	N	22	179	1			106
12	0	684	-0-	684 B	8870	496	2	188	9	N	171					277
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												

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
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-
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-												

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
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-
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-												

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 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
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-
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-												

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
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-
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-												

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-				122
10	361	N	319	-0-	-42 B	-0-	319	2			N	-0-				122
11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	155	2	28	9	N	25				147
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-				147
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-																

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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-
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-																

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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-
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-																

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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-
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-																

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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-
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-																

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

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-
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-													

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

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-
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-													

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

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-
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-													

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

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
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-
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-													

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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-
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-												

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

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-
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-												

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

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-
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-												

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 281374 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9195 - 11082

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642

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

JTL OPERATING CO., INC 448052
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

09	6150	X	5975	-0-	-175	-0-	5875	2	100	9	N	91	178	1			163
10	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5335	2	94	9	N	85	179	1			69
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3945	2	68	9	N	62					131
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5894	2	121	9	N	110					241
*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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

09	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	2211	2	17	9	N	15					100
10	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	2211	2	11	9	N	10					110
11	2340 X	1578	-0-	-762	-0-	1578	2			N	-0-					110
12	2418 X	1611	-0-	-807	-0-	1578	2	33	9	N	30					140
01	2418 X	1425	-0-	-993	-0-	1399	2	26	9	N	24					164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	192	1	1538	2	N	25					102
						28	9									
10	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	210	1	1645	2	N	33					135
						36	9									
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	10					145
						11	9									
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	219	1	1632	2	N	30					175
						33	9									
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									

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

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

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
09	3000 N	3757	-0-	757	757	458	1	3291	2	N	7					307
						8	9									
10	3100 N	3632	-0-	532	1289	479	1	3136	2	N	15					322
						17	9									
11	3000 N	3675	-0-	675	1964	496	1	3100	2	N	72	177	1			217
						79	9									
12	5288 X	3324	-0-	-1964	-0-	471	1	2751	2	N	93	175	1			135
						102	9									
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									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	318	1	2057	2	N	50	178	1			217
						55	9									
10	2449 N	2344	-0-	-105	-0-	332	1	1957	2	N	50					267
						55	9									
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	325	1	1832	2	N	63	185	1			145
						69	9									
12	2511 N	1737	-0-	-774	-0-	279	1	1424	2	N	31					176
						34	9									
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									

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
09	780	N	339	-0-	-441	-0-	35	1	283	2	N	19					87
							21	9									
10	868	N	149	-0-	-719	-0-	17	1	132	2	N	-0-					87
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					87
12	341	N	36	-0-	-305	-0-	4	1	32	2	N	-0-					87
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

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	177	1	1420	2	N	13					210
							14	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	186	1	1458	2	N	12					222
							13	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	203	1	1428	2	N	3					225
							3	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	199	1	1480	2	N	15	176	1			64
							17	9									
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									

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
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	934	1	7497	2	N	42					190
							46	9									
10	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	982	1	7698	2	N	52					242
							57	9									
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	1054	1	7433	2	N	41	178	1			105
							45	9									
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1008	1	7502	2	N	47					152
							52	9									
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									

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
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	542	1	3013	2	N	72	181	1			78
							79	9									
10	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	562	1	2846	2	N	82					160
							90	9									
11	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	553	1	2684	2	N	66	183	1			43
							73	9									
12	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	549	1	2513	2	N	69					112
							76	9									
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									

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
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					400
10	1364 #	30	-0-	-1334	-0-	30	3			N	-0-					400
11	6591 R	6591	-0-	-0-	-0-	6446	3	145	9	N	132					532
12	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-	385	1			147
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

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2340 #	1461	-0-	-879	-0-	1326	3	135	9	N	123					255
10	2418 #	2165	-0-	-253	-0-	2011	3	154	9	N	140	189	1			206
11	2340 #	1954	-0-	-386	-0-	1802	3	152	9	N	138	191	1			153
12	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2085	3	156	9	N	142	181	1			114
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

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

09	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	10597	3	41	9	N	37	192	1			88
10	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14293	3	73	9	N	66					154
11	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13365	3	76	9	N	69	179	1			44
12	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11690	3	73	9	N	66					110
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

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

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

09	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			N	189	176	1	255
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	356	1	68
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	264	177	1	155
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	384	369	1	170
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225			395
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	246	386	1	255

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

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

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

09	DLQ G-10	29	-0-	29	29	28	1	1	9	Y	1					117
10	1252 X	1223	-0-	-29	-0-	1180	1	43	9	Y	39	89	1			67
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1495	1	15	9	Y	14					81
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2698	1	8	2	Y	109	78	1			112
						120	9									
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

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

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

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

09	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1167	1	81	9	Y	74	48	1			238
10	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1727	1	110	9	Y	100	253	1			85
11	2760 X	1240	-0-	-1520	-0-	1221	1	19	9	Y	17	25	1			77
12	2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2078	1	6	2	Y	152	147	1			82
						167	9									
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

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1286	-0-	1286	1286	1161	1	125	9	Y	114	120	1			180
10	3663 X	2377	-0-	-1286	-0-	2186	1	191	9	Y	174	211	1			143
11	3750 X	1320	-0-	-2430	-0-	1191	1	129	9	Y	117	194	1			66
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	131	74	1			123
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

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

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 9350 PERF. 8672 - 8750

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					172
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	371	1			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	361	1			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	377	361	1			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	330	1			35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017 - P/A 12/05/17

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361

REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

09	5850 X	3869	-0-	-1981	-0-	25	1	3734	2	N	100					154
						110	9									
10	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	244	1	8849	2	N	109	159	1			104
						120	9									
11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	153	1	6311	2	N	58					162
						64	9									
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	159	1	5670	2	N	73					235
						80	9									
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									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

09	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	14	1	2617	2	N	4					30
						4	9									
10	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	159	1	5609	2	N	27					57
						30	9									
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	86	1	3127	2	N	18					75
						20	9									
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	516	1	2693	2	N	5					80
						6	9									
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									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

09	3750 X	1185	-0-	-2565	-0-	10	1	1167	2	N	7					209
						8	9									
10	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	99	1	3152	2	N	193	180	1			222
						212	9									
11	3210 X	2400	-0-	-810	-0-	71	1	2293	2	N	33					255
						36	9									
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	187	1	2872	2	N	57					312
						63	9									
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									

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

09	1830 X	1176	-0-	-654	-0-	181	1	989	2	N	5					128
						6	9									
10	1891 X	825	-0-	-1066	-0-	173	1	637	2	N	14					142
						15	9									
11	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	270	1	1275	2	N	13					155
						14	9									
12	1767 X	1614	-0-	-153	-0-	298	1	1302	2	N	13					168
						14	9									
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									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
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
09	6900	X	4628	-0-	-2272	-0-	22	1	4589	2	N	15					73
							17	9									
10	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	249	1	8712	2	N	45					118
							50	9									
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	214	1	7115	2	N	25					143
							28	9									
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	779	1	7107	2	N	47					190
							52	9									
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									

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
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					2
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	20					22
							22	9									
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	169	3	Y	23					45
							25	9									
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									

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
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	605	1	9512	3	Y	360	301	1			333
							396	9									
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	1025	1	10008	3	Y	366	540	1			159
							403	9									
11	10650	X	10283	-0-	-367	-0-	1010	1	8914	3	Y	326	299	1			186
							359	9									
12	10912	X	10579	-0-	-333	-0-	1118	1	9009	3	Y	411	145	1			452
							452	9									
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									

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
09	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	3	Y	30	26	1			32
							33	9									
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	187	1	1821	3	Y	45	64	1			13
							50	9									
11	2190	X	1531	-0-	-659	-0-	151	1	1327	3	Y	48	40	1			21
							53	9									
12	2263	X	1621	-0-	-642	-0-	171	1	1382	3	Y	62	21	1			62
							68	9									
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									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 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
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	253	3	32	9	Y	29	41	1			67
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	7					74
							8	9									
11	690	X	447	-0-	-243	-0-	438	3	9	9	Y	8	33	1			49
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	3	9	9	Y	8					57
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

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	209	1	3280	3	Y	10	11	1			38
							11	9									
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	413	1	4026	3	Y	25	45	1			18
							28	9									
11	7980	X	3548	-0-	-4432	-0-	361	1	3181	3	Y	5	6	1			17
							6	9									
12	4402	X	2442	-0-	-1960	-0-	268	1	2161	3	Y	12	6	1			23
							13	9									
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									

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

09	300	N	1372	-0-	1072	1072	82	1	1284	3	Y	5					194
							6	9									
10	2733	N	1661	-0-	-1072	-0-	149	1	1449	3	Y	57	186	1			65
							63	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	156	1	1377	3	Y	91					156
							100	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	167	1	1347	3	Y	62					218
							68	9									
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									

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

09	3390	X	1924	-0-	-1466	-0-	1891	3	33	9	N	30					119
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	3992	3	N	75					194
							83	9									
11	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3224	3	70	9	N	64	180	1			78
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2818	3	85	9	N	77					155
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

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3881	3	102	9	Y	93	134	1			190
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3046	3	Y	28					218
							31	9									
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2954	3	123	9	Y	112	149	1			181
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2563	3	17	9	Y	15					196
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

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					120
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					120
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2322	3	55	9	N	50					102
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2263	3	57	9	N	52					154
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2231	3	54	9	N	49	178	1			25
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2412	3	70	9	N	64					89
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

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1793	-0-	-1567	-0-	1768	3	25	9	N	23					129
10	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	9	1	3268	3	N	50					179
							55	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2824	3	58	9	N	53	177	1			55
12	2945	X	2430	-0-	-515	-0-	2355	3	75	9	N	68					123
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

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
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	120	1	1882	3	Y	18	14	1			40
							20	9									
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	251	1	2448	3	Y	17	42	1			15
							19	9									
11	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	278	1	2454	3	Y	5	6	1			14
							6	9									
12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	253	1	2035	3	Y	15	2	1			27
							17	9									
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									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
VAQUERO OPERATING 882776
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

09	2280 #	2189	-0-	-91	-0-	2189	2			N	-0-					30
10	2356 #	1290	-0-	-1066	-0-	1290	2			N	-0-					30
11	2820 #	479	-0-	-2341	-0-	479	2			N	-0-					30
12	2914 #	1366	-0-	-1548	-0-	1366	2			N	-0-					30
01	2914 #	421	-0-	-2493	-0-	421	2			N	-0-					30
02	2044 #	739	-0-	-1305	-0-	739	2			N	-0-					30

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	356065	117007	-0-	-239058	-0-	117007	2			N	-0-					-0-
10	235627	117860	-0-	-117767	-0-	117860	2			N	-0-					-0-
11	220170	110130	-0-	-110040	-0-	110130	2			N	-0-					-0-
12	93	122130	-0-	122037	122037	122130	2			N	-0-					-0-
01	244167	116660	-0-	-127507	-0-	116660	2			N	-0-					-0-
*02	231916	116000	-0-	-115916	-0-	116000	2			N	-0-					-0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

09	20810	12182	-0-	-8628	-0-	1481	1	2428	2	N	7521	7556	1			202
						8273	9									
10	6944	10488	-0-	3544	3544	339	1	1924	2	N	7477	7519	1			160
						8225	9									
11	21286	12231	-0-	-9055	-0-	539	1	3663	2	N	7299	7218	1			241
						8029	9									
12	16146	11545	-0-	-4601	-0-	952	1	2918	2	N	6977	6962	1			256
						7675	9									
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									

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
05	5380	1272	-0-	-4108	-0-	168	1	1091	2	N	12	11	1			1
						13	9									
06	80700	107358	-0-	26658	26658	1172	1	103571	2	N	2377	2336	1			42
						2615	9									
07	83390	30285	-0-	-53105	-0-	1179	1	28030	2	N	978	954	1			66
						1076	9									
08	83390	24675	-0-	-58715	-0-	1217	1	22241	2	N	1106	1132	1			40
						1217	9									
09	80700	27732	-0-	-52968	-0-	1495	1	24134	2	N	1912	1901	1			51
						2103	9									
10	83390	23082	-0-	-60308	-0-	3096	1	17534	2	N	2229	2233	1			47
						2452	9									
11	80700	20395	-0-	-60305	-0-	3478	1	13895	2	N	2747	2704	1			90
						3022	9									
12	83390	17173	-0-	-66217	-0-	3252	1	9968	2	N	3594	3553	1			131
						3953	9									
01	83390	14925	-0-	-68465	-0-	3168	1	7236	2	N	4110	4123	1			118
						4521	9									
02	75320	13220	-0-	-62100	-0-	2750	1	5716	2	N	4322	4178	1			262
						4754	9									

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2029
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2029
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2029
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2029
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2029
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		2029

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		343
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		343
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		343
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		343
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		343
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		343

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
09	4110 #	805	-0-	-3305	-0-	39	1	668	2	N	89	184	1			194
						98	9									
10	4433 #	3388	-0-	-1045	-0-	242	1	2901	2	N	223	187	1			230
						245	9									
11	4290 #	1532	-0-	-2758	-0-	135	1	1285	2	N	102					332
						112	9									
12	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	291	1	4539	2	N	247	370	1			209
						272	9									
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									

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

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1	N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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
09	1290 #	804	-0-	-486	-0-	47	1	746	2	N	10					109
						11	9									
10	1333 #	744	-0-	-589	-0-	44	1	693	2	N	6					115
						7	9									
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	57	1	893	2	N	3					118
						3	9									
12	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	64	1	942	2	N	8					126
						9	9									
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									

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

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	253	1	78	2	N	-0-					6
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	253	1	86	2	N	-0-					6
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	253	1	83	2	N	-0-					6
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	253	1	84	2	N	-0-					6
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

31 OPERATING LLC 953535
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION 027200
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

09	960 #	848	-0-	-112	-0-	848	2		N	-0-			52
10	992 #	785	-0-	-207	-0-	785	2		N	-0-			52
11	930 #	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-			52
12	961 #	833	-0-	-128	-0-	833	2		N	-0-			52
01	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			52
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	747	2		N	-0-			52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					129
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					129
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

09	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					73
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					73
11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					73
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
01	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73
*02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHMELAR WELL #: 1H RRCID -> 275853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 6677 PERF.10771 - 12212

09	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	3					362
10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					362
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					362
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	45	3	111	9	N	101	180	1	1	8	282
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

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

*03	0		48	-0-	48	138748	48	2			N	-0-					91
*04	0		31	-0-	31	138779	31	2			N	-0-					91
*05	0		31	-0-	31	138810	31	2			N	-0-					91
*06	0		32	-0-	32	138842	32	2			N	-0-					91
*07	0		83	-0-	83	138925	83	2			N	-0-					91
*08	0		154	-0-	154	139079	154	2			N	-0-					91
*09	0		144	-0-	144	139223	144	2			N	-0-					91
*10	0		177	-0-	177	139400	177	2			N	-0-					91
*11	0		288	-0-	288	139688	182	2	106	9	N	96	166	1	1	8	20
*12	0		174	-0-	174	139862	174	2			N	-0-					20
*01	0		184	-0-	184	140046	184	2			N	-0-					20
*02	0		177	-0-	177	140223	177	2			N	-0-					20

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

09	2730	#	2714	-0-	-16	-0-	2620	2	94	9	N	85	193	1			92
10	2790	#	2661	-0-	-129	-0-	2588	2	73	9	N	66					158
11	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2709	2	124	9	N	113	188	1			83
12	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	2786	2	123	9	N	112					195
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

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

09	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2444	2	107	9	N	97					283
10	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2518	2	142	9	N	129	187	1			225
11	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2459	2	81	9	N	74	180	1			119
12	2573	#	2501	-0-	-72	-0-	2393	2	108	9	N	98					217
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

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	17640 #	10962	-0-	-6678	-0-	10962	2			N	-0-					218
10	16678 #	9921	-0-	-6757	-0-	9901	2	20	9	N	18					236
11	13350 #	7164	-0-	-6186	-0-	7129	2	35	9	N	32	190	1			78
12	13795 #	6539	-0-	-7256	-0-	6407	2	132	9	N	120					198
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

KOUATLI, AIMAN M. 476360
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					15
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					15
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					15
12	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					15
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					15
02	84 #	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					15

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	590	2	663	9	N	603	547	1			120
10	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	468	2	558	9	N	507	355	1			272
11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	432	2	474	9	N	431	358	1			345
*12	697 R	697	-0-	-0-	-0-	355	2	342	9	N	311	361	1			295
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					295
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					295

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

09	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	581	1	8994	2	Y	1260	1266	1			212
						1386	9									
10	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	537	1	8638	2	Y	1253	1286	1			179
						1378	9									
11	10440 X	9084	-0-	-1356	-0-	792	1	7058	2	Y	1102	1055	1			226
						22	4	1212	9							
12	10788 X	9152	-0-	-1636	-0-	855	1	6993	2	Y	1185	1147	1			264
						1304	9									
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									

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
09	8310 X	6059	-0-	-2251	-0-	4697	2	1362	9	Y	1238	1202	1			540
10	8587 X	6223	-0-	-2364	-0-	4793	2	1430	9	Y	1300	1421	1			419
11	7980 X	5076	-0-	-2904	-0-	3859	2	1217	9	Y	1106	1218	1			307
12	7471 X	5132	-0-	-2339	-0-	3881	2	1251	9	Y	1137	1019	1			425
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

MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383

09	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	727	1	11935	2	Y	1207	1206	1			203
						1328	9									
10	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	703	1	11628	2	Y	1309	1325	1			187
						1440	9									
11	12270 X	11698	-0-	-572	-0-	1027	1	9337	2	Y	1186	1130	1			243
						29	4	1305	9							
12	12679 X	11293	-0-	-1386	-0-	1077	1	8952	2	Y	1149	1136	1			256
						1264	9									
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									

RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173

09	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	590	1	9060	2	Y	1042	1052	1			175
						1146	9									
10	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	553	1	8811	2	Y	1023	1052	1			146
						1125	9									
11	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	826	1	7398	2	Y	951	902	1			195
						23	4	1046	9							
12	9393 X	9240	-0-	-153	-0-	893	1	7236	2	Y	1010	980	1			225
						1111	9									
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									

GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931

09	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	555	1	9302	2	Y	984	989	1			165
						1082	9									
10	12338 X	10343	-0-	-1995	-0-	526	1	8830	2	Y	897	934	1			128
						987	9									
11	11940 X	11453	-0-	-487	-0-	1027	1	9364	2	Y	939	875	1			192
						29	4	1033	9							
12	12338 X	10417	-0-	-1921	-0-	1019	1	8423	2	Y	886	881	1			197
						975	9									
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									

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
09	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	632	1	10585	2	Y	1602	1643	1			269
						1762	9									
10	15407 X	11963	-0-	-3444	-0-	579	1	9745	2	Y	1490	1547	1			212
						1639	9									
11	14910 X	11438	-0-	-3472	-0-	961	1	8908	2	Y	1401	1326	1			287
						28	4	1541	9							
12	15407 X	10409	-0-	-4998	-0-	939	1	7816	2	Y	1504	1456	1			335
						1654	9									
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									

GOEN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849

09	15330 X	10183	-0-	-5147	-0-	514	1	8600	2	Y	972	995	1			163
						1069	9									
10	14167 X	9433	-0-	-4734	-0-	473	1	7962	2	Y	907	941	1			129
						998	9									
11	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	1492	1	13831	2	Y	947	882	1			194
						43	4	1042	9							
12	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	1680	1	14237	2	Y	949	931	1			212
						1044	9									
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									

EWERT WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477

09	15000 X	14045	-0-	-955	-0-	725	1	12044	2	Y	1160	1135	1			195
						1276	9									
10	14942 X	14650	-0-	-292	-0-	757	1	12665	2	Y	1116	1152	1			159
						1228	9									
11	13800 X	12451	-0-	-1349	-0-	1108	1	10191	2	Y	1018	969	1			208
						32	4	1120	9							
12	14508 X	12447	-0-	-2061	-0-	1202	1	10121	2	Y	1022	1002	1			228
						1124	9									
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									

EWERT WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234

09	14940 X	13070	-0-	-1870	-0-	679	1	11279	2	Y	1011	1007	1			170
						1112	9									
10	15438 X	12960	-0-	-2478	-0-	675	1	11255	2	Y	936	973	1			133
						1030	9									
11	12870 X	11150	-0-	-1720	-0-	994	1	9123	2	Y	914	860	1			187
						28	4	1005	9							
12	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	1357	1	11393	2	Y	844	843	1			188
						928	9									
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									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAE WELL #: 4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591

09	14400 X	6640	-0-	-7760	-0-	357	1	5503	2	N	709	697	1			259
						780	9									
10	14880 X	6834	-0-	-8046	-0-	358	1	5743	2	N	666	684	1			241
						733	9									
11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	577	1	5187	2	N	639	591	1			289
						16	4	703	9							
12	8494 X	4919	-0-	-3575	-0-	476	1	3768	2	N	614	673	1			230
						675	9									
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									

RAE WELL #: 3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966

09	9900 X	7749	-0-	-2151	-0-	398	1	6492	2	N	781	773	1			286
						859	9									
10	10230 X	7724	-0-	-2506	-0-	390	1	6458	2	N	796	794	1			288
						876	9									
11	9900 X	6404	-0-	-3496	-0-	559	1	5042	2	N	715	680	1			323
						16	4	787	9							
12	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	643	1	5337	2	N	742	787	1			278
						816	9									
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									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					274
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	115	3	13	9	N	12					286
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					286
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	116	3	8	9	N	7	152	1			141
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

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
09	14820 X	11534	-0-	-3286	-0-	11263	2	271	9	N	246	365	1			83
10	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11235	2	229	9	N	208	177	1			114
11	12150 X	10612	-0-	-1538	-0-	10396	2	216	9	N	196	177	1			133
12	11408 X	10806	-0-	-602	-0-	10577	2	229	9	N	208	189	1			152
01	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					152
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					N	NO RPT					152

MARGARITA E UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROLLIER WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516

09	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12408	2	8	9	N	7					102
10	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8259	2	304	9	N	276	190	1			188
11	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	11136	2	45	9	N	41	177	1			52
*12	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11522	2	20	9	N	18					70
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					70
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					N	NO RPT					70

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR SWD WELL #: 1 RRCID -> 280237 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1239	2	30	9	N	27					182
10	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1237	2	13	9	N	12					194
11	1200	N	560	-0-	-640	-0-	560	2			N	-0-					194
12	1302	N	710	-0-	-592	-0-	710	2			N	-0-					194
01	1240	N	536	-0-	-704	-0-	536	2			N	-0-					194
02	532	N	333	-0-	-199	-0-	333	2			N	-0-					194

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	12					40
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					40
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					40

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

09	2580	X	1769	-0-	-811	-0-	1733	2	36	9	N	33					133
10	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2251	2	47	9	N	43	1	8			175
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2538	2	62	9	N	56	170	1	1	8	60
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2621	2	48	9	N	44					104
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

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

09	2550	X	1749	-0-	-801	-0-	1738	2	11	9	N	10					92
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2601	2	48	9	N	44	1	8			135
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2479	2	44	9	N	40					175
12	2573	X	2566	-0-	-7	-0-	2518	2	48	9	N	44					219
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

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

09	4380	X	3591	-0-	-789	-0-	3580	2	11	9	N	10					95
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4604	2	15	9	N	14					109
11	4350	X	4348	-0-	-2	-0-	4334	2	14	9	N	13					122
12	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	4414	2	14	9	N	13					135
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

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
09	1740	N	1518	-0-	-222	-0-	1490	2	28	9	N	25					167
10	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1552	2	32	9	N	29	1	8			195
11	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1338	2	30	9	N	27					222
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1544	2	34	9	N	31	186	1	1	8	66
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

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1533	-0-	-717	-0-	1486	2	47	9	N	43	186	1			123
10	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2123	2	53	9	N	48	1	8			170
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2075	2	75	9	N	68					238
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2075	2	83	9	N	75	172	1			141
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

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 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
09	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	2029	2	39	9	N	35					155
10	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	2056	2	52	9	N	47	171	1	1	8	30
11	2130	X	1917	-0-	-213	-0-	1884	2	33	9	N	30					60
12	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	1969	2	42	9	N	38					98
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

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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					57
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					57
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					57
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1700	2	14	9	N	13					70
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

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
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	2997	2	55	9	N	50					214
10	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3086	2	58	9	N	53	185	1	1	8	81
11	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	2931	2	51	9	N	46					127
12	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	2964	2	74	9	N	67					194
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

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
09	2130	X	1458	-0-	-672	-0-	1435	2	23	9	N	21	182	1			29
10	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	2087	2	26	9	N	24	1	8			52
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2088	2	44	9	N	40					92
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2099	2	41	9	N	37					129
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

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
09	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	1611	3	28	9	N	25					274
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	3	17	9	N	15	180	1			109
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1555	3	39	9	N	35					144
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1553	3	23	9	N	21					165
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1469	3	28	9	N	25					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

09	H15	VIOL	-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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3210	X	814	-0-	-2396	-0-	799	1	15	9	N	14					164
10	3317	X	924	-0-	-2393	-0-	924	1			N	-0-					164
11	3150	X	695	-0-	-2455	-0-	695	1			N	-0-					164
12	3255	X	741	-0-	-2514	-0-	727	1	14	9	N	13					177
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

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					222
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					222
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					222

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
09	2460	N	1826	-0-	-634	-0-	1772	1	54	9	N	49	187	1			47
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2720	1	57	9	N	52					99
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2643	1	56	9	N	51					150
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2706	1	61	9	N	55					205
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

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

09	5640	X	4420	-0-	-1220	-0-	4348	2	72	9	N	65					197
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5939	2	47	9	N	43					240
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4027	2	70	9	N	64	187	1			117
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5305	2	99	9	N	90					207
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

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

09	2580		1630	-0-	-950	-0-	1630	2			N	-0-					68
10	2666		1575	-0-	-1091	-0-	1575	2			N	-0-					68
11	2580		1411	-0-	-1169	-0-	1411	2			N	-0-					68
12	2356	#	1398	-0-	-958	-0-	1394	2	4	9	N	4					72
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - P/A 03/31/17

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEHMANN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277250 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	862	3	70	9	N	64					188
10	1023	N	725	-0-	-298	-0-	673	3	52	9	N	47					235
11	870	N	622	-0-	-248	-0-	535	3	87	9	N	79	174	1			140
12	961	N	499	-0-	-462	-0-	371	3	128	9	N	116					256
*01	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	3			N	-0-					135
02	588	N	441	-0-	-147	-0-	325	3	116	9	N	105					240

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

09	3540	X	107	-0-	-3433	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	376	3	40	9	N	36					283
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	358	3	9	9	N	8					291
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	362	3	17	9	N	15	183	1			123
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	363	3	17	9	N	15					145
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	426	3	26	9	N	24					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					57
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					57
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					57
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					57
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

09	990	N	112	-0-	-878	-0-	112	3	N	-0-			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	644	N	138	-0-	-506	-0-	138	3	N	-0-			-0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BHEC CORPORATION //CONT.// 040794
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BRAZOS VALLEY OPERATING, LLC 089988
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					136
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	86	3	37	9	N	34					170
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	45	3	32	9	N	29					199
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	9	N	8					207
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					207
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					207

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

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
09	1500 N	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-					121
10	2077 N	1663	-0-	-414	-0-	1663	2			N	-0-					121
11	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-					121
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					121
01	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					121
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					121

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088

LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

09	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1020	3	21	9	N	19	180	1			43
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	3	25	9	N	23					66
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1211	3	28	9	N	25					91
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1065	3	20	9	N	18					109
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

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

09	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	2806	3			N	-0-					37
10	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2798	3	2	9	N	2					39
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4492	3	277	9	N	252	188	1	1	8	102
12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4983	3	200	9	N	182	188	1	1	8	95
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

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

09	2923 N	2541	-0-	-382	-0-	2541	3			N	-0-					73
10	3100 N	3901	-0-	801	801	3901	3			N	-0-					73
11	4586 X	3785	-0-	-801	-0-	3785	3			N	-0-					73
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					73
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
09	2940	X	1830	-0-	-1110	-0-	1800	2	30	9	N	27					145
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3386	2	57	9	N	52					197
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3022	2	57	9	N	52	186	1			63
12	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2887	2	51	9	N	46					109
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

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-					129
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					129
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					129
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					129
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

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					18
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					18
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					18
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	N	7					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					115
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					115
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	312	2	118	9	N	107					222
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

09	810	N	109	-0-	-701	-0-	89	2	20	9	N	18					78
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	N	7					85
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	81	2	24	9	N	22					107
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	99	2	28	9	N	25					132
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	7	2	9	9	N	8					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

09	330	N	122	-0-	-208	-0-	76	2	46	9	N	42					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					224
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	157	2	26	9	N	24	188	1			60
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	182	2	57	9	N	52					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					120
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					120
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					120
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					120
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

09	8	N	-0-	-0-	-8	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					25
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

09	240	N	141	-0-	-99	-0-	124	2	17	9	N	15					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					204
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3					207
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	330	2	33	9	N	30					130
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	465	2	52	9	N	47					177
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	467	2	98	9	N	89	189	1			77
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	312	2	79	9	N	72					149
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	310	2	83	9	N	75					224
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

09	3000	N	4404	-0-	1404	1404	4396	2	8	9	N	7					94
10	2262	N	858	-0-	-1404	-0-	858	2			N	-0-					94
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					94
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2970	2	6	9	N	5					99
01	1798	X	833	-0-	-965	-0-	833	2			N	-0-					99
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					99

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

09	1950	X	1249	-0-	-701	-0-	1249	2			N	-0-					77
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					77
11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					77
12	1519	X	389	-0-	-1130	-0-	389	2			N	-0-					77
01	1519	X	271	-0-	-1248	-0-	271	2			N	-0-					77
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					77

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					103
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					103
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					103
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					103
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1	1	8			103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

09	5160	X	4735	-0-	-425	-0-	4720	2	15	9	N	14	1	8			102
10	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	4444	2	6	9	N	5					107
11	4770	X	4195	-0-	-575	-0-	4192	2	3	9	N	3	3	8			107
12	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	4109	2	6	9	N	5					112
01	4898	X	494	-0-	-4404	-0-	491	2	3	9	N	3	3	8			112
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					112

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

09	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	2			N	-0-					90
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					90
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					90
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	940	2	73	9	N	66					156
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1035	2	50	9	N	45	1	8			200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	N	10					140
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	364	2	50	9	N	45					185
11	1110	N	398	-0-	-712	-0-	351	2	47	9	N	43	167	1			61
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	278	2	42	9	N	38					99
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	248	2	44	9	N	40					139
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	322	2	33	9	N	30					145
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					145
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5					150
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					150
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1040	-0-	-550	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
09	2850 X	407	-0-	-2443	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	172	-0-	-2773	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	177	-0-	-2673	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	175	-0-	-2367	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	434 X	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2647	2	64	9	N	58					160
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3564	2	107	9	N	97	175	1			82
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2971	2	31	9	N	28					110
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17					127
*01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3724	2	51	9	N	46	1	8			172
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					172

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
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4980	2	34	9	N	31	3	8			299
10	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4657	2	13	9	N	12	168	1			143
11	3000 X	1226	-0-	-1774	-0-	1209	2	17	9	N	15					158
12	3100 X	1156	-0-	-1944	-0-	1144	2	12	9	N	11					169
01	3100 X	679	-0-	-2421	-0-	678	2	1	9	N	1	1	8			169
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					169

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
09	1050 X	580	-0-	-470	-0-	580	2			N	-0-					32
10	1085 X	596	-0-	-489	-0-	596	2			N	-0-					32
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					32
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	11	9	N	10					42
*01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1202	2	11	9	N	10	2	8			50
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					50

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
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					137
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					137
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					137
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					137
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1618 N	1459	-0-	-159	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	980 X	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1802	N	1750	-0-	-52	-0-	1741	2	9	9	N	8					92
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					92
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					92
12	1860	X	1254	-0-	-606	-0-	1254	2			N	-0-					92
01	1860	X	256	-0-	-1604	-0-	256	2			N	-0-					92
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					92

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
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5216	-0-	-426	-0-	5214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			95
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			95
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
01	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	899	N	315	-0-	-584	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	66	-0-	-894	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
09	3330 X	2618	-0-	-712	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2645	-0-	-796	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	1730	-0-	-1600	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	1861	-0-	-805	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4385	-0-	-85	-0-	4384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619 X	4370	-0-	-249	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	3896	-0-	-1095	-0-	3895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

09	6150 X	4750	-0-	-1400	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	4787	-0-	-1568	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	6150 X	3816	-0-	-2334	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4494	-0-	-404	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

09	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201 X	1940	-0-	-261	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1620 X	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	1385	-0-	-2242	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

09	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			N	-0-					32
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					32
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					32
01	1085 N	851	-0-	-234	-0-	839	2	12	9	N	11					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

09	1890 N	543	-0-	-1347	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
09	3000	N	3672	-0-	672	6789	3672	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3284	-0-	184	6973	3284	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2696	-0-	-304	6669	2696	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2639	-0-	-461	6208	2639	2			N	-0-					-0-
*01	8695	X	2487	-0-	-6208	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					44
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					44
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					44
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1380	N	875	-0-	-505	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	853	-0-	-977	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					40
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					40
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
09	1740	N	39	-0-	-1701	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	870	N	64	-0-	-806	-0-	64	2			N	-0-					103
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					103
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					103
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					103
01	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3108	-0-	-1511	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3475	-0-	-710	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	661	-0-	-5229	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4740	X	3266	-0-	-1474	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4349	-0-	-181	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3894	-0-	-787	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	4323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	19636	X	5415	-0-	-14221	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	772	-0-	-368	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	899	X	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	652	-0-	-588	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	W	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
*01	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	2	22	9	N	20					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					143
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					145
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	731	2	18	9	N	16					161
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					166
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

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

09	14B2	EXT	286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					7
10	14B2	EXT	495	-0-	495	781	495	2			N	-0-					7
11	14B2	EXT	276	-0-	276	1057	276	2			N	-0-					7
12	14B2	EXT	175	-0-	175	1232	175	2			N	-0-					7
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

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					140
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					140
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					140
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					140
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					140

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					119
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					119
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					119
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					119
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					119

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

09	690	N	585	-0-	-105	-0-	583	2	2	9	N	2					77
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	N	12					89
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6					95
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	N	9					104
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

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3692	2	58	9	N	53					98
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3543	2	57	9	N	52					150
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3258	2	55	9	N	50					200
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3589	2	52	9	N	47	174	1			73
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

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					170
10	60989	X	60989	-0-	-0-	-0-	56432	2	4557	9	N	4143	4035	1			278
11	47215	X	47215	-0-	-0-	-0-	43934	2	3281	9	N	2983	3069	1			192
12	41858	X	41858	-0-	-0-	-0-	39121	2	2737	9	N	2488	2575	1			105
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

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	270	1	856	2	N	14					207
							15	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	279	1	621	2	N	16					223
							18	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	270	1	710	2	N	15					238
							17	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	279	1	977	2	N	23					261
							25	9									
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									

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5295	2	36	9	N	33					155
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5024	2	47	9	N	43					198
11	5010	X	4564	-0-	-446	-0-	4494	2	70	9	N	64					262
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5469	2	55	9	N	50	195	1			117
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

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	3390 X	3337	-0-	-53	-0-	216	1	3055	2	N	60					133
						66	9									
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	279	1	3293	2	N	39					172
						43	9									
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	270	1	3190	2	N	40					212
						44	9									
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	279	1	3377	2	N	42	189	1			65
						46	9									
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	279	1	3326	2	N	48					113
						53	9									
*02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	252	1	3092	2	N	75					188
						83	9									

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

09	1620 X	1578	-0-	-42	-0-	1550	2	28	9	N	25					143
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1490	2	30	9	N	27					170
11	1620 X	1392	-0-	-228	-0-	1361	2	31	9	N	28					198
12	1674 X	1518	-0-	-156	-0-	1484	2	34	9	N	31					229
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

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

09	2340 X	1305	-0-	-1035	-0-	240	1	1055	2	N	9					145
						10	9									
10	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	248	1	1664	2	N	37					182
						41	9									
11	2340 X	1741	-0-	-599	-0-	240	1	1477	2	N	22					204
						24	9									
12	2325 X	2125	-0-	-200	-0-	248	1	1846	2	N	28					232
						31	9									
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									

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	2	24	9	N	22					162
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					180
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1060	2	25	9	N	23					203
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1079	2	26	9	N	24					227
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

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

09	1980 X	1166	-0-	-814	-0-	1151	2	15	9	N	14					75
10	1674 X	1074	-0-	-600	-0-	1052	2	22	9	N	20					95
11	2070 X	1162	-0-	-908	-0-	1147	2	15	9	N	14					109
12	2139 X	1195	-0-	-944	-0-	1173	2	22	9	N	20					129
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	368	1	3696	2	N	25					220
						28	9									
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	368	1	3696	2	N	15					235
						17	9									
11	4410 X	3454	-0-	-956	-0-	480	1	2933	2	N	37	194	1			78
						41	9									
12	4557 X	3326	-0-	-1231	-0-	496	1	2791	2	N	35					113
						39	9									
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									

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

09	1860 X	1049	-0-	-811	-0-	1039	2	10	9	N	9					57
10	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	1649	2	3	9	N	3					60
11	1560 X	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					60
12	961 X	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					60
01	1643 X	808	-0-	-835	-0-	808	2			N	-0-					60
02	1484 X	686	-0-	-798	-0-	686	2			N	-0-					60

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

09	4110 X	2889	-0-	-1221	-0-	2889	2			N	-0-					111
10	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7693	2	140	9	N	127					238
11	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6190	2	99	9	N	90	176	1			152
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5184	2	106	9	N	96					248
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	N	4					112
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					112
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					115
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					117
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

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3231	2	41	9	N	37					173
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	2	17	9	N	15					188
11	2940	X	2144	-0-	-796	-0-	2091	2	53	9	N	48	2	5			234
12	3038	X	1783	-0-	-1255	-0-	1781	2	2	9	N	2	2	5			234
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

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1639	-0-	-611	-0-	450	1	1150	2	N	35					162
							39	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	465	1	1076	2	N	28					190
							31	9									
11	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	450	1	994	2	N	37					227
							41	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	465	1	1255	2	N	47	192	1			82
							52	9									
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									

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

09	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					7
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					7
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					7
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					7
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					7

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1564	2	141	9	N	128	183	1			120
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1440	2	154	9	N	140	190	1			70
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1448	2	127	9	N	115					185
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1380	2	114	9	N	104	196	1			93
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

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

09	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	1021	2	92	9	N	84	189	1			137
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1003	2	84	9	N	76					213
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	930	2	76	9	N	69	189	1			93
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	779	2	66	9	N	60					153
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1241	2	55	9	N	50					220
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1329	2	64	9	N	58					278
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1227	2	59	9	N	54	195	1			137
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1319	2	66	9	N	60					197
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

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

09	2100 X	1603	-0-	-497	-0-	1581	2	22	9	N	20					83
10	1922 X	1703	-0-	-219	-0-	1668	2	35	9	N	32					115
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	N	20					135
12	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1261	2	19	9	N	17					152
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

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1531	2	217	9	N	197	184	1			100
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1607	2	213	9	N	194	194	1			100
11	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	1420	2	208	9	N	189	194	1			95
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1712	2	215	9	N	195	193	1			97
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

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

09	1320 N	979	-0-	-341	-0-	872	2	107	9	N	97					267
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	904	2	123	9	N	112	194	1			185
11	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1090	2	211	9	N	192	189	1			188
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1656	2	204	9	N	185	188	1			185
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	360	1	790	2	N	152					252
							167	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	372	1	1656	2	N	63	190	1			125
							69	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	360	1	836	2	N	45					170
							50	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	372	1	862	2	N	172	195	1			147
							189	9									
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									

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

09	1320	N	974	-0-	-346	-0-	910	2	64	9	N	58					238
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	684	2	26	9	N	24					262
11	840	N	629	-0-	-211	-0-	594	2	35	9	N	32	191	1			103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	360	2	74	9	N	67					142
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	359	2	50	9	N	45					187
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	403	2	69	9	N	63					250
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	479	2	61	9	N	55	190	1			115
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

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2330	2	30	9	N	27					207
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2365	2	25	9	N	23					230
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25	188	1			67
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	2	31	9	N	28					95
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

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2204	2	107	9	N	97					230
10	2232	X	2157	-0-	-75	-0-	2074	2	83	9	N	75	193	1			112
11	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2037	2	89	9	N	81					193
12	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2288	2	90	9	N	82					275
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

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	328	1	253	2	N	-0-					88
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	1	4	9	N	4					92
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	480	1	27	2	N	-0-					92
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	416	1	62	2	N	58					150
							64	9									
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

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

09	3060	X	1647	-0-	-1413	-0-	1556	2	91	9	Y	83					215
10	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	1262	2	74	9	Y	67					282
11	3060	X	956	-0-	-2104	-0-	906	2	50	9	Y	45	194	1			133
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	17					150
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	35					185
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	15					200

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

09	1350	X	931	-0-	-419	-0-	918	2	13	9	N	12					92
10	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	N	13					105
11	2070	X	1488	-0-	-582	-0-	1468	2	20	9	N	18					123
12	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	1601	2	19	9	N	17					140
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

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

09	6630	X	6421	-0-	-209	-0-	6226	2	195	9	N	177					265
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6592	2	229	9	N	208	190	1			283
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6981	2	251	9	N	228	381	1			130
12	7006	X	6635	-0-	-371	-0-	6374	2	261	9	N	237	195	1			172
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

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

09	5940	X	5828	-0-	-112	-0-	5673	2	155	9	N	141	181	1			105
10	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	5549	2	215	9	N	195	190	1			110
11	5700	X	5486	-0-	-214	-0-	5285	2	201	9	N	183	190	1			103
12	5642	X	5492	-0-	-150	-0-	5279	2	213	9	N	194					297
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

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	581	2	39	9	N	35					140
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31	9	N	28					168
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	492	2	35	9	N	32					200
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	N	35					235
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

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

09	60	X	34	-0-	-26	-0-	13	2	21	9	N	19					136
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					136
11	1800	X	1179	-0-	-621	-0-	1138	2	41	9	N	37					173
12	1860	X	117	-0-	-1743	-0-	99	2	18	9	N	16					189
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

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1761	2	116	9	N	105					250
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1673	2	106	9	N	96	192	1			154
11	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	1590	2	118	9	N	107					261
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1746	2	109	9	N	99	194	1			166
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

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	678	2	45	9	N	41					191
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	586	2	45	9	N	41					232
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	532	2	40	9	N	36					268
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	597	2	40	9	N	36					304
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

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

09	3780	X	1383	-0-	-2397	-0-	1277	2	106	9	N	96	191	1			112
10	3906	X	1463	-0-	-2443	-0-	1230	2	233	9	N	212	192	1			132
11	3780	X	720	-0-	-3060	-0-	621	2	99	9	N	90					222
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					222
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1529	2	41	9	N	37					173
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1650	2	44	9	N	40					213
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1481	2	39	9	N	35					248
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1480	2	32	9	N	29					277
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

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
09	1350	N	360	-0-	-990	-0-	360	1			N	-0-					200
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	372	1	875	2	N	30	2	5			228
							33	9									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	360	1	1445	2	N	48	196	1			80
							53	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	372	1	1096	2	N	42					122
							46	9									
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									

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2437	2	272	9	N	247					287
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1504	2	186	9	N	169	369	1			87
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	603	2	172	9	N	156					243
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
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

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
09	1170	N	936	-0-	-234	-0-	450	1	458	2	N	25					277
							28	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	465	1	933	2	N	55					332
							61	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	450	1	958	2	N	98	189	1			241
							108	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	465	1	865	2	N	89	181	1	56	6	93
							98	9									
01	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	465	1	788	2	N	68	38	6			123
							75	9									
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	420	1	867	2	N	90					213
							99	9									

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	5053	-0-	-2297	-0-	4791	2	262	9	N	238	290	1			48
10	7068	X	5798	-0-	-1270	-0-	5433	2	365	9	N	332	192	1			188
11	6090	X	4867	-0-	-1223	-0-	4493	2	374	9	N	340	383	1			145
12	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4452	2	292	9	N	265	197	1			213
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11101 - 14277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - P/A 10/12/17

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	900	2	64	9	N	58							148
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	670	2	40	9	N	36	2	5					182
11	660 N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-							182
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	2	1					180
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1112	2	85	9	N	77							257
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1192	2	105	9	N	95	195	1	17	6			140

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2445	2	29	9	N	26							93
10	2542 X	1841	-0-	-701	-0-	1828	2	13	9	N	12							105
11	3090 X	1498	-0-	-1592	-0-	1481	2	17	9	N	15							120
12	3193 X	3024	-0-	-169	-0-	2996	2	28	9	N	25							145
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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3757	2	114	9	N	104							232
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3852	2	184	9	N	167	196	1					203
11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4040	2	190	9	N	173	191	1					185
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4040	2	174	9	N	158	191	1					152
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	47	2	2	9	N	2					32
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	N	3					35
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	48	2	8	9	N	7					42
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					47
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

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7					87
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	2	9	9	N	8					95
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	17	9	N	15					110
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	N	10					120
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

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1338	2	77	9	N	70					228
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1343	2	119	9	N	108	189	1			147
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1111	2	47	9	N	43					190
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1324	2	152	9	N	138	183	1			145
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

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

09	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2863	2	11	9	N	10					140
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2922	2	22	9	N	20					160
11	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	2928	2	20	9	N	18					178
12	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2848	2	15	9	N	14					192
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

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

09	1500	X	1445	-0-	-55	-0-	1379	2	66	9	N	60					180
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1595	2	201	9	N	183	191	1			172
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1638	2	157	9	N	143	188	1			127
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1609	2	238	9	N	216	191	1			152
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	450	1	822	2	N	85					187
							94	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	465	1	841	2	N	86	191	1			82
							95	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	450	1	812	2	N	90					172
							99	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	465	1	904	2	N	97	196	1			73
							107	9									
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									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					198
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14					212
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16					228
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	188	2	23	9	N	21					249
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

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

09	4440	X	3997	-0-	-443	-0-	3986	2	11	9	N	10	48	1			122
10	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4269	2	20	9	N	18					140
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4832	2	14	9	N	13					153
12	4433	X	3453	-0-	-980	-0-	3427	2	26	9	N	24					177
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

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2376	2	145	9	N	132					182
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2808	2	136	9	N	124	194	1			112
11	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	2214	2	152	9	N	138					250
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2792	2	143	9	N	130	192	1			188
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

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	2428	2	14	9	N	13					48
10	2542	X	2004	-0-	-538	-0-	1996	2	8	9	N	7					55
11	2430	X	1740	-0-	-690	-0-	1740	2			N	-0-					55
12	2511	X	1886	-0-	-625	-0-	1886	2			N	-0-					55
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

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

09	1530	X	848	-0-	-682	-0-	839	2	9	9	N	8					118
10	1581	X	1395	-0-	-186	-0-	1345	2	50	9	N	45					163
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1577	2	57	9	N	52	187	1			28
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1414	2	46	9	N	42					70
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	965	2	61	9	N	55					159
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	944	2	53	9	N	48					207
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	949	2	57	9	N	52					259
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	941	2	62	9	N	56	192	1			123
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

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	2957	2	231	9	N	210					278
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	2897	2	240	9	N	218	389	1			107
11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2708	2	230	9	N	209	196	1			120
12	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2702	2	219	9	N	199	189	1			130
01	3286	X	2152	-0-	-1134	-0-	2005	2	147	9	N	134	189	1			75
02	2968	X	2878	-0-	-90	-0-	2713	2	165	9	N	150					225

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	N	12					180
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					180
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					180
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					182
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

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	494	2	31	9	N	28					205
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	N	23					228
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	467	2	30	9	N	27	188	1			67
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	544	2	28	9	N	25					92
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

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

09	480	N	431	-0-	-49	-0-	420	2	11	9	N	10					45
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8					53
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	518	2	10	9	N	9					62
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					65
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

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					25
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					25
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					25
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1425	-0-	-555	-0-	1383	2	42	9	N	38					75
10	2046 X	1255	-0-	-791	-0-	1227	2	28	9	N	25					100
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1980	2	74	9	N	67					167
12	1674 X	968	-0-	-706	-0-	950	2	18	9	N	16					183
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

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	557	2	59	9	N	54					145
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	N	39					184
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	405	2	37	9	N	34					218
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	733	2	53	9	N	48					266
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

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	952 N	837	-0-	-115	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

09	4590 X	4184	-0-	-406	-0-	4050	2	134	9	N	122	185	1			100
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4521	2	151	9	N	137					237
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5329	2	162	9	N	147	192	1			192
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4558	2	144	9	N	131	196	1			127
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

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

09	1740 X	314	-0-	-1426	-0-	302	2	12	9	N	11					78
10	1798 X	940	-0-	-858	-0-	905	2	35	9	N	32					110
11	2130 X	119	-0-	-2011	-0-	119	2			N	-0-					110
12	2201 X	8	-0-	-2193	-0-	1	2	7	9	N	6	116	1			-0-
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	N	3					135
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7	2	5			140
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					145
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3	3	5			145
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

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
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2460	X	480	-0-	-1980	-0-	480	1			N	-0-					193
10	2542	X	496	-0-	-2046	-0-	496	2			N	-0-					193
11	2400	X	480	-0-	-1920	-0-	480	2			N	-0-	193	1			-0-
12	1922	X	496	-0-	-1426	-0-	496	1			N	-0-					-0-
01	527	X	496	-0-	-31	-0-	496	1			N	-0-					-0-
02	476	X	448	-0-	-28	-0-	448	1			N	-0-					-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
09	3870	X	912	-0-	-2958	-0-	912	2			N	-0-					32
10	3224	X	1167	-0-	-2057	-0-	1167	2			N	-0-					32
11	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2686	2			N	-0-					32
12	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			N	-0-					32
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					32
02	2520	X	1953	-0-	-567	-0-	1953	2			N	-0-					32

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

09	450	N	222	-0-	-228	-0-	210	2	12	9	N	11					213
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15					228
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	427	2	10	9	N	9	177	1			60
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20	9	N	18					78
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

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4063	2	39	9	N	35					198
10	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3933	2	28	9	N	25					223
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3832	2	29	9	N	26	187	1			62
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3846	2	34	9	N	31					93
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

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

09	4110	X	3117	-0-	-993	-0-	3105	2	12	9	N	11					229
10	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2882	2			N	-0-					229
11	3000	X	2490	-0-	-510	-0-	2480	2	10	9	N	9					238
12	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					238
01	3224	X	2205	-0-	-1019	-0-	2199	2	6	9	N	5					243
02	2912	X	1771	-0-	-1141	-0-	1763	2	8	9	N	7					250

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

09	3000	N	3068	-0-	68	68	3040	2	28	9	N	25	95	1			115
10	2954	N	2886	-0-	-68	-0-	2867	2	19	9	N	17					132
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2814	2	28	9	N	25					157
12	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	2272	2	14	9	N	13					170
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

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

09	8790	X	8235	-0-	-555	-0-	8100	2	135	9	N	123					195
10	8742	X	8567	-0-	-175	-0-	8424	2	143	9	N	130	190	1			135
11	8550	X	8053	-0-	-497	-0-	7896	2	157	9	N	143	193	1			85
12	8835	X	7803	-0-	-1032	-0-	7649	2	154	9	N	140					225
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3106	-0-	-1154	-0-	480	1	2593	2	N	30					160
							33	9									
10	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	384	1	3156	2	N	38					198
							42	9									
11	4260	X	3676	-0-	-584	-0-	480	1	3159	2	N	34					232
							37	9									
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	496	1	3441	2	N	39	193	1			78
							43	9									
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									

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					82
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	816	2	25	9	N	23					105
11	780	X	382	-0-	-398	-0-	369	2	13	9	N	12					117
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					117
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

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

09	3630	X	2185	-0-	-1445	-0-	2178	2	7	9	N	6					95
10	3751	X	2576	-0-	-1175	-0-	2566	2	10	9	N	9					104
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3856	2	18	9	N	16					120
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3604	2	13	9	N	12					132
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

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

09	930	N	545	-0-	-385	-0-	544	2	1	9	N	1	2	5			77
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	2	5			75
11	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					75
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					75
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

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	503	2	9	9	N	8					98
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5					103
11	540	X	456	-0-	-84	-0-	450	2	6	9	N	5					108
12	558	X	379	-0-	-179	-0-	373	2	6	9	N	5					113
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	951	2	88	9	N	80					237
10	961 X	883	-0-	-78	-0-	820	2	63	9	N	57	194	1			100
11	900 X	692	-0-	-208	-0-	629	2	63	9	N	57					157
12	930 X	468	-0-	-462	-0-	434	2	34	9	N	31					188
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

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

09	1380 X	1064	-0-	-316	-0-	1064	2			N	-0-					118
10	1426 X	654	-0-	-772	-0-	654	2			N	-0-					118
11	1380 X	651	-0-	-729	-0-	651	2			N	-0-					118
12	1147 X	604	-0-	-543	-0-	604	2			N	-0-	76	1	3	5	39
01	1085 X	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					39
02	980 X	615	-0-	-365	-0-	615	2			N	-0-					39

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	668	2	108	9	N	98	188	1			115
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	726	2	83	9	N	75					190
11	930 X	785	-0-	-145	-0-	697	2	88	9	N	80					270
12	961 X	800	-0-	-161	-0-	708	2	92	9	N	84	189	1			165
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

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1074	2	9	9	N	8					173
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15					188
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1593	2	43	9	N	39					227
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1236	2	32	9	N	29	48	1			208
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

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	342	2	36	9	N	33					230
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	424	2	47	9	N	43					273
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	375	2	51	9	N	46	189	1			130
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	N	27					157
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

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

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-	1	5			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					64
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					64
11	840 X	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					64
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					64
01	992 X	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					64
02	896 X	693	-0-	-203	-0-	693	2			N	-0-					64

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					25
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					25
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					25
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	386	-0-	-874	-0-	386	2			N	-0-					37
10	1302	X	734	-0-	-568	-0-	734	2			N	-0-					37
11	1170	X	299	-0-	-871	-0-	299	2			N	-0-					37
12	1209	X	211	-0-	-998	-0-	211	2			N	-0-					37
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

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2			N	-0-					5
10	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2			N	-0-					5
11	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	2344	2			N	-0-					5
12	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	2001	2			N	-0-					5
01	2573	X	2076	-0-	-497	-0-	2076	2			N	-0-					5
02	2324	X	2106	-0-	-218	-0-	2106	2			N	-0-					5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	1097	-0-	-103	-0-	1091	2	6	9	N	5					65
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					65
11	1050	X	46	-0-	-1004	-0-	46	2			N	-0-					65
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2696	2	88	9	N	80					145
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					153
02	1176	X	1064	-0-	-112	-0-	1062	2	2	9	N	2					155

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	X	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	651	X	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	560	X	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					167
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	959	2	39	9	N	35					202
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	963	2	39	9	N	35					237
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1037	2	33	9	N	30					267
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

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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2					47
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	2	5			45
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1162	2	113	9	N	103					148
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1665	2	44	9	N	40					188
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

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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					7
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					7
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					7
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					7
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					7

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
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	X	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	X	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	496	X	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	X	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-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
09	3840	X	3510	-0-	-330	-0-	3510	2			N	-0-					28
10	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	3077	2			N	-0-					28
11	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2941	2			N	-0-					28
12	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	2996	2	6	9	N	5					33
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5022	2	132	9	N	120					234
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5801	2	152	9	N	138	188	1			184
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5366	2	153	9	N	139	196	1			127
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5567	2	163	9	N	148					275
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	1320	N	986	-0-	-334	-0-	969	2	17	9	N	15					132
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					132
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	2	39	9	N	35					167
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	N	8	145	1			30
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

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
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	325	1	1792	2	N	12					172
							13	9									
10	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	341	1	1712	2	N	8					180
							9	9									
11	2010	X	1914	-0-	-96	-0-	330	1	1570	2	N	13					193
							14	9									
12	1891	X	1766	-0-	-125	-0-	341	1	1417	2	N	7					200
							8	9									
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

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
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1975	-0-	-935	-0-	1975	2			N	-0-					12
10	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2714	2			N	-0-					12
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					12
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					12
01	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					12
02	2968	X	2323	-0-	-645	-0-	2323	2			N	-0-					12

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
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	307	1	1924	2	N	-0-					120
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	123	1	2281	2	N	-0-					120
11	2070	X	1813	-0-	-257	-0-	461	1	1350	2	N	2					122
							2	9									
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	476	1	1718	2	N	2	106	1			18
							2	9									
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

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
09	2310	X	1487	-0-	-823	-0-	1476	2	11	9	N	10					55
10	2387	X	1538	-0-	-849	-0-	1525	2	13	9	N	12					67
11	2100	X	1697	-0-	-403	-0-	1683	2	14	9	N	13					80
12	1767	X	1186	-0-	-581	-0-	1172	2	14	9	N	13					93
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	34	-0-	-566	-0-	34	2			N	-0-	3	5			170
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	2	5			168
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	51	2	1	9	N	1	2	1			167
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					167
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

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					25
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					25
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					25
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					25
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					25
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					25

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

09	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	2965	2	50	9	N	45					155
10	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3299	2	44	9	N	40					195
11	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3218	2	58	9	N	53					248
12	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3321	2	55	9	N	50	193	1			105
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

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

09	3120	X	1834	-0-	-1286	-0-	1834	2			N	-0-					270
10	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3088	2			N	-0-					270
11	2430	X	2425	-0-	-5	-0-	2422	2	3	9	N	3					273
12	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2492	2	11	9	N	10					283
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

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

09	6240	X	4286	-0-	-1954	-0-	480	1	3806	2	N	-0-					11
10	6448	X	4495	-0-	-1953	-0-	496	1	3999	2	N	-0-					11
11	6240	X	4447	-0-	-1793	-0-	480	1	3967	2	N	-0-					11
12	5425	X	4328	-0-	-1097	-0-	496	1	3832	2	N	-0-					11
*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

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	840	X	794	-0-	-46	-0-	763	2	31	9	N	28					110
10	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	17589	2	308	9	N	280	192	1			198
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5122	2	78	9	N	71	189	1			80
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3653	2	55	9	N	50					130
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

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2078	-0-	-1372	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2074	-0-	-1491	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	865	-0-	-2355	-0-	865	2			N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

09	1020	N	751	-0-	-269	-0-	749	2	2	9	N	2					42
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	N	3					45
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	810	2	6	9	N	5					50
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					50
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

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

09	1260	X	919	-0-	-341	-0-	916	2	3	9	N	3					138
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	N	2					140
11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					143
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					145
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

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10085 - 13535

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - PLUGGED 11/03/17

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

09	6330	X	5686	-0-	-644	-0-	480	1	5197	2	N	8					108
							9	9									
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	496	1	6305	2	N	9					117
							10	9									
11	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	480	1	5872	2	N	10					127
							11	9									
12	6820	X	6490	-0-	-330	-0-	496	1	5985	2	N	8					135
							9	9									
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									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

09	3780 X	650	-0-	-3130	-0-	461	1	189	2	N	-0-					87
10	2635 X	1700	-0-	-935	-0-	338	1	1344	2	N	16					103
						18	9									
11	2550 X	1996	-0-	-554	-0-	461	1	1503	2	N	29					132
						32	9									
12	1488 X	1322	-0-	-166	-0-	476	1	828	2	N	16					148
						18	9									
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									

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3469	2	63	9	N	57					257
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3548	2	70	9	N	64	189	1			132
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3331	2	67	9	N	61					193
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3494	2	81	9	N	74	190	1			77
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

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3236	2	122	9	N	111					243
10	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3267	2	131	9	N	119	193	1	2	5	167
11	3390	X	2156	-0-	-1234	-0-	2060	2	96	9	N	87	2	5			252
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4039	2	171	9	N	155	195	1			212
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

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

09	1230	X	1000	-0-	-230	-0-	976	2	24	9	N	22					86
10	1116	X	763	-0-	-353	-0-	748	2	15	9	N	14					100
11	1080	X	626	-0-	-454	-0-	618	2	8	9	N	7					107
12	1085	X	615	-0-	-470	-0-	615	2			N	-0-					107
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

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					137
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					137
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					137

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

09	1620	X	1026	-0-	-594	-0-	1025	2	1	9	N	1	2	5			82
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2139	2	6	9	N	5					87
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	N	33					120
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1908	2	41	9	N	37					157
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

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

09	1770	X	1357	-0-	-413	-0-	1357	2			N	-0-					60
10	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	1484	2	8	9	N	7					67
11	1680	X	1532	-0-	-148	-0-	1529	2	3	9	N	3					70
12	1364	X	978	-0-	-386	-0-	972	2	6	9	N	5					75
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

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

09	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	1			N	-0-					157
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					157
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	690	1	331	2	N	11					168
							12	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	1	2	9	N	2					170
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					40
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					40
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					40
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
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

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1905	2	12	9	N	11					77
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	N	9					86
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2179	2	10	9	N	9					95
12	1891	X	1583	-0-	-308	-0-	1569	2	14	9	N	13	60	1			48
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

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					78
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					78
11	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	2325	2			N	-0-					78
12	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	1979	2			N	-0-					78
01	4278	X	1853	-0-	-2425	-0-	1853	2			N	-0-					78
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4339	2	17	9	N	15					93

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

09	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					103
10	1643	X	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					103
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					103
12	1612	X	1278	-0-	-334	-0-	1276	2	2	9	N	2					105
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

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1182	2	48	9	N	44					237
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1103	2	43	9	N	39	191	1			85
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1049	2	33	9	N	30					115
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1122	2	50	9	N	45					160
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

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

09	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	480	1	2870	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	466	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	480	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	496	1	2955	2	N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	480	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3702	-0-	-731	-0-	496	1	3206	2	N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	480	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	496	1	4460	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1595	2	41	9	N	37					155
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24	9	N	22					177
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	N	20					197
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1233	2	23	9	N	21					218
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

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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	3	5			33
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	648	2	13	9	N	12	2	5			43
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					43
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
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

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
09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2838	-0-	-2232	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	1546	-0-	-3693	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	1745	-0-	-3587	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2023	-0-	-2793	-0-	2023	2			N	-0-					-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
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					32
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					32
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					32
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					32
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					32
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	2			N	-0-					32

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
09	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	2			N	-0-					63
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					63
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2					65
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					65
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

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
09	6780	X	6016	-0-	-764	-0-	540	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	558	1	6875	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6357	-0-	-783	-0-	540	1	5817	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7007	-0-	-371	-0-	558	1	6449	2	N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

09	3900 X	1894	-0-	-2006	-0-	1842	2	52	9	N	47					90
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3430	2	88	9	N	80					170
11	3360 X	2894	-0-	-466	-0-	2792	2	102	9	N	93					263
12	3317 X	2382	-0-	-935	-0-	2336	2	46	9	N	42	190	1			115
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

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

09	1110 N	688	-0-	-422	-0-	688	2			N	-0-					138
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					138
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					138
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					138
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

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					9
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					9
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					9
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					9
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					9
02	1428 N	1242	-0-	-186	-0-	1242	2			N	-0-					9

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1657	2	92	9	N	84					143
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1414	2	80	9	N	73					216
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1363	2	89	9	N	81	190	1			107
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1372	2	85	9	N	77					184
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	2970	X	1901	-0-	-1069	-0-	690	1	1191	2	N	18					125
							20	9									
10	3069	X	2450	-0-	-619	-0-	713	1	1712	2	N	23					148
							25	9									
11	2430	X	1309	-0-	-1121	-0-	690	1	619	2	N	-0-					148
12	2511	X	713	-0-	-1798	-0-	713	1			N	-0-	126	1			22
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									

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
09	2520	X	1438	-0-	-1082	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2278	-0-	-152	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	165	-0-	-2470	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	631	-0-	-1749	-0-	631	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	N	7					207
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	N	6					213
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	736	2	10	9	N	9	182	1			40
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	N	7					47
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

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3630	X	3039	-0-	-591	-0-	330	1	2615	2	N	85					222
							94	9									
10	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	341	1	2738	2	N	91	193	1			120
							100	9									
11	3510	X	3042	-0-	-468	-0-	330	1	2613	2	N	90					210
							99	9									
12	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	341	1	2551	2	N	103	196	1			117
							113	9									
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									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5387	-0-	2387	2387	5321	2	66	9	N	60					195
10	3100	N	4271	-0-	1171	3558	4216	2	55	9	N	50					245
11	3000	N	3733	-0-	733	4291	3679	2	54	9	N	49	194	1			100
12	3100	N	3296	-0-	196	4487	3257	2	39	9	N	35					135
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

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2374	2	34	9	N	31					88
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2375	2	90	9	N	82					170
11	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2260	2	2	9	N	2	2	5			170
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2558	2	19	9	N	17	2	5			185
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

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

09	2040	X	480	-0-	-1560	-0-	480	1			N	-0-					84
10	1953	X	496	-0-	-1457	-0-	496	1			N	-0-					84
11	990	X	480	-0-	-510	-0-	480	1			N	-0-					84
12	620	X	496	-0-	-124	-0-	496	1			N	-0-					84
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

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

09	7080	X	1205	-0-	-5875	-0-	1205	2			N	-0-					116
10	7316	X	667	-0-	-6649	-0-	659	2	8	9	N	7					123
11	6510	X	895	-0-	-5615	-0-	895	2			N	-0-					123
12	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3070	2	2	9	N	2					125
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					125
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2926	2	4	9	N	4					129

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	284	2	8	9	N	7					57
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	633	2	9	9	N	8					65
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	1					66
12	279	X	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-	41	1			25
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

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6013	2	39	9	N	35					243
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5957	2	55	9	N	50					293
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5142	2	37	9	N	34	180	1			147
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4743	2	45	9	N	41					188
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-

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
09	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	480	1	11834	2	N	-0-					3
10	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	496	1	10006	2	N	-0-					3
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	480	1	7797	2	N	-0-	3	5			-0-
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	496	1	4666	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	2850	X	2103	-0-	-747	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-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
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	2	5			88
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	2	5			87
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	881	2	12	9	N	11	73	1			25
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					78
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	2	10	9	Y	9					87
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	Y	3					90
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2					92
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			Y	-0-					92
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	891	2			Y	-0-					92

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	603	2	13	9	N	12	5	5			122
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	449	2	12	9	N	11					133
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	365	2	15	9	N	14					147
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	2	12	9	N	11					158
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

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

09	660	N	387	-0-	-273	-0-	387	2			N	-0-					132
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					132
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					132
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	5	5			127
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

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	330	1	4211	2	N	286	192	1			142
							315	9									
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	340	1	3935	2	N	272	192	1			222
							299	9									
11	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	330	1	3721	2	N	279	391	1			110
							307	9									
12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	341	1	3619	2	N	303	196	1			217
							333	9									
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									

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1936	2	65	9	N	59					186
10	1829	X	1778	-0-	-51	-0-	1705	2	73	9	N	66					252
11	1740	X	1699	-0-	-41	-0-	1647	2	52	9	N	47	190	1			109
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1689	2	65	9	N	59					168
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

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

09	1890	X	1229	-0-	-661	-0-	1199	2	30	9	N	27					204
10	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1830	2	31	9	N	28					232
11	2970	X	1891	-0-	-1079	-0-	1887	2	4	9	N	4					236
12	3069	X	1183	-0-	-1886	-0-	1181	2	2	9	N	2	188	1			50
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

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1726	-0-	-1514	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	1519	-0-	-1829	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2225	-0-	-999	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

09	900 N	552	-0-	-348	-0-	521	2	31	9	N	28					278
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1233	2	87	9	N	79	192	1			165
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	998	2	53	9	N	48					213
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1001	2	55	9	N	50					263
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

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

09	600 N	492	-0-	-108	-0-	479	2	13	9	N	12					82
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	101	2	14	9	N	13					95
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					110
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	585	2	17	9	N	15					125
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

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

09	1470 N	1160	-0-	-310	-0-	1110	2	50	9	N	45					154
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1861	2	45	9	N	41					195
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1703	2	55	9	N	50					245
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1640	2	53	9	N	48					293
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1163	2	4	9	N	4					211
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1247	2	34	9	N	31	187	1			55
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1243	2	24	9	N	22					77
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1335	2	30	9	N	27					104
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

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

09	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2560	2	33	9	N	30					164
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3315	2	77	9	N	70					234
11	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	2968	2	67	9	N	61					295
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3056	2	77	9	N	70	186	1			179
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

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6583	-0-	-617	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7158	-0-	-251	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6629	-0-	-1121	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					20
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

09	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	690	1	2064	2	N	-0-					132
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	702	1	3007	2	N	-0-					132
11	3030	X	2416	-0-	-614	-0-	690	1	1724	2	N	2					134
							2	9									
12	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	713	1	2232	2	N	-0-	92	1	1	5	41
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

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

09	1320	N	672	-0-	-648	-0-	672	2			N	-0-					59
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					59
11	450	N	153	-0-	-297	-0-	153	2			N	-0-					59
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					59
01	558	N	111	-0-	-447	-0-	111	2			N	-0-					59
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

09	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5404	2	146	9	N	133					233
10	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5438	2	147	9	N	134	192	1			175
11	5970 X	5313	-0-	-657	-0-	5161	2	152	9	N	138	190	1			123
12	6169 X	5518	-0-	-651	-0-	5365	2	153	9	N	139					262
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

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

09	4950 X	4688	-0-	-262	-0-	450	1	4103	2	N	123					283
						135	9									
10	5115 X	4731	-0-	-384	-0-	465	1	4143	2	N	112	192	1			203
						123	9									
11	4830 X	4560	-0-	-270	-0-	450	1	3974	2	N	124	189	1			138
						136	9									
12	4991 X	4442	-0-	-549	-0-	465	1	3845	2	N	120					258
						132	9									
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									

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	4915	-0-	-1037	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	3899	-0-	-1861	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	4437	-0-	-1143	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5250	-0-	-950	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4543	-0-	-1057	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760 X	4381	-0-	-1379	-0-	4280	2	101	9	N	92					307
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5945	2	101	9	N	92	192	1			207
11	6210 X	5232	-0-	-978	-0-	5130	2	102	9	N	93					300
12	6417 X	4195	-0-	-2222	-0-	4100	2	95	9	N	86	194	1			192
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

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

09	2010 X	1535	-0-	-475	-0-	1535	2			N	-0-					5
10	2077 X	1730	-0-	-347	-0-	1730	2			N	-0-					5
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					5
12	1736 X	1263	-0-	-473	-0-	1263	2			N	-0-					5
01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					5
02	2380 X	1473	-0-	-907	-0-	1473	2			N	-0-					5

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

09	15270 X	13721	-0-	-1549	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
10	15376 X	12126	-0-	-3250	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	15990 X	9932	-0-	-6058	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
12	16523 X	13916	-0-	-2607	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	14508 X	8835	-0-	-5673	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	12796 X	9636	-0-	-3160	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

09	2460 X	2374	-0-	-86	-0-	2346	2	28	9	N	25					85
10	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2631	2	28	9	N	25					110
11	2490 X	2388	-0-	-102	-0-	2363	2	25	9	N	23					133
12	2573 X	2161	-0-	-412	-0-	2129	2	32	9	N	29					162
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

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

09	3330 X	1696	-0-	-1634	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2691	-0-	-750	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2625	-0-	-675	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

09	14370 X	5104	-0-	-9266	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
10	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
12	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
01	14849 X	8646	-0-	-6203	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
02	13412 X	7968	-0-	-5444	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

09	5070 X	3636	-0-	-1434	-0-	461	1	3134	2	N	37					89
						41	9									
10	5239 X	3202	-0-	-2037	-0-	476	1	2682	2	N	40					129
						44	9									
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	461	1	4032	2	N	66					195
						73	9									
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	476	1	3274	2	N	21					216
						23	9									
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

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

09	900 N	317	-0-	-583	-0-	310	2	7	9	N	6					104
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					109
11	420 N	298	-0-	-122	-0-	296	2	2	9	N	2					111
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					116
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

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					5
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					5
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	606	2	12	9	N	11					16
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7					23
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	480	1	21129	2	N	-0-					-0-
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	496	1	20336	2	N	-0-					-0-
11	20580 X	19309	-0-	-1271	-0-	480	1	18829	2	N	-0-					-0-
12	21266 X	18012	-0-	-3254	-0-	496	1	17516	2	N	-0-					-0-
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-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2941	2	175	9	N	159					211
10	3193 X	2661	-0-	-532	-0-	2527	2	134	9	N	122	192	1			141
11	3090 X	2761	-0-	-329	-0-	2601	2	160	9	N	145	61	1			225
12	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2466	2	176	9	N	160	192	1			193
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

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1246	2	40	9	N	36					218
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1348	2	33	9	N	30					248
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1486	2	36	9	N	33	190	1			91
12	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1376	2	37	9	N	34					125
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

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

09	5280 X	4266	-0-	-1014	-0-	420	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	2328	-0-	-3066	-0-	408	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	5040 X	1551	-0-	-3489	-0-	420	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	743	-0-	-4465	-0-	434	1	309	2	N	-0-					-0-
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-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

09	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5878	2	55	9	N	50					84
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5590	2	65	9	N	59					143
11	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7442	2	77	9	N	70					213
12	7564 X	5834	-0-	-1730	-0-	5744	2	90	9	N	82	188	1			107
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

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

09	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	3215	-0-	-1705	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	3272	-0-	-1812	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	2498	-0-	-5004	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	6776 X	4043	-0-	-2733	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	480	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	496	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	480	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	496	1	769	2	N	-0-					-0-
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-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	570	1	3219	2	N	62					232
							68	9									
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	589	1	3426	2	N	77	194	1			115
							85	9									
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	570	1	3867	2	N	100					215
							110	9									
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	589	1	3503	2	N	77					292
							85	9									
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									

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

09	1110	N	793	-0-	-317	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	42	-0-	-978	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

09	3480	X	1894	-0-	-1586	-0-	1822	2	72	9	N	65	12	5			65
10	3596	X	2315	-0-	-1281	-0-	2192	2	123	9	N	112					177
11	3480	X	682	-0-	-2798	-0-	575	2	107	9	N	97	189	1			85
12	3348	X	1041	-0-	-2307	-0-	1016	2	25	9	N	23					108
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

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

09	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					30
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					30
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					30
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					30
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	1740	X	690	-0-	-1050	-0-	690	1			N	-0-					108
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	713	1	4819	2	N	40					148
							44	9									
11	1800	X	698	-0-	-1102	-0-	690	1	6	2	N	2					150
							2	9									
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	713	1	1257	2	N	-0-	130	1			20
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									

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

09	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4224	2			N	-0-					2
10	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			N	-0-					2
11	4350	X	3973	-0-	-377	-0-	3973	2			N	-0-	2	5			-0-
12	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*02	3948	X	3881	-0-	-67	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

09	840	X	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	810	X	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	837	X	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	837	X	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	728	X	543	-0-	-185	-0-	543	2			N	-0-					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

09	5760	X	4544	-0-	-1216	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	50	-0-	-4724	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	4915	-0-	-1812	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4131	-0-	-1945	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2298	2	53	9	N	48					243
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1674	2	41	9	N	37	188	1			92
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1874	2	53	9	N	48					140
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1712	2	55	9	N	50					190
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

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

09	3690 X	2268	-0-	-1422	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2237	-0-	-943	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	2105	-0-	-406	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	1917	-0-	-532	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	1575	-0-	-553	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					67
10	527 X	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					67
11	510 X	483	-0-	-27	-0-	482	2	1	9	N	1					68
12	465 X	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-	1	5			67
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

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	1209	-0-	-527	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	516	-0-	-879	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

09	1200 N	846	-0-	-354	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

09	3540 X	2959	-0-	-581	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	2888	-0-	-770	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3504	-0-	-1032	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	10980	X	9500	-0-	-1480	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	9665	-0-	-2635	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	10109	-0-	-2601	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10790	-0-	-1920	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10737	-0-	-379	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

09	270	X	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	279	X	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	270	X	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	186	X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	155	X	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	196	X	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

09	240	N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2563	2	59	9	N	54					234
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1641	2	13	9	N	12					246
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					246
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					246
01	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	1055	2			N	-0-					246
02	1680	N	923	-0-	-757	-0-	923	2			N	-0-					246

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1599	2	32	9	N	29					97
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1898	2	47	9	N	43					140
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1854	2	47	9	N	43					183
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1748	2	46	9	N	42					225
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	660	X	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					83
10	682	X	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					83
11	660	X	239	-0-	-421	-0-	239	2			N	-0-					83
12	403	X	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					83
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					83
*02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					103

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1165	2	85	9	N	77					187
10	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	1210	2	52	9	N	47	161	1			73
11	1200	X	1082	-0-	-118	-0-	1023	2	59	9	N	54					127
12	1209	X	1100	-0-	-109	-0-	1039	2	61	9	N	55					182
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

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

09	1380	N	964	-0-	-416	-0-	947	2	17	9	N	15					60
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13					73
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	845	2	13	9	N	12					85
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	N	8					93
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

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	4230	X	3755	-0-	-475	-0-	3755	2			N	-0-					20
10	4309	X	914	-0-	-3395	-0-	914	2			N	-0-					20
11	4170	X	2121	-0-	-2049	-0-	2121	2			N	-0-					20
12	4247	X	2029	-0-	-2218	-0-	2029	2			N	-0-					20
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	96	1			31
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					31
11	750	X	439	-0-	-311	-0-	439	2			N	-0-					31
12	775	X	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					31
01	775	X	389	-0-	-386	-0-	389	2			N	-0-					31
02	504	X	146	-0-	-358	-0-	146	2			N	-0-					31

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
09	150	X	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					59
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					59
11	150	X	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					59
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					61
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					61

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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	43	5			62
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					65
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5					70
01	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	2			N	-0-					70
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	358	2			N	-0-					70

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	3120 X	2743	-0-	-377	-0-	2743	2			N	-0-					55
10	3224 X	1949	-0-	-1275	-0-	1949	2			N	-0-					55
11	3120 X	1985	-0-	-1135	-0-	1983	2	2	9	N	2					57
12	2573 X	1610	-0-	-963	-0-	1606	2	4	9	N	4					61
01	2821 X	1811	-0-	-1010	-0-	1811	2			N	-0-					61
02	2548 X	1775	-0-	-773	-0-	1775	2			N	-0-					61

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

09	1800 X	1661	-0-	-139	-0-	1661	2			N	-0-					19
10	1705 X	1479	-0-	-226	-0-	1479	2			N	-0-					19
11	1680 X	1315	-0-	-365	-0-	1315	2			N	-0-					19
12	1736 X	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					19
01	1705 X	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			N	-0-					19
02	1540 X	1452	-0-	-88	-0-	1452	2			N	-0-					19

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

09	5400 X	5054	-0-	-346	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5137	-0-	-412	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4317	-0-	-443	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					68
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					68
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					68
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					68
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

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

09	7740 X	4823	-0-	-2917	-0-	4793	2	30	9	N	27					170
10	6851 X	4866	-0-	-1985	-0-	4838	2	28	9	N	25					195
11	8130 X	6889	-0-	-1241	-0-	6861	2	28	9	N	25					220
12	8401 X	5008	-0-	-3393	-0-	4974	2	34	9	N	31	193	1			58
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1475	2	24	9	N	22					220
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	2	13	9	N	12	189	1			43
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	2	8	9	N	7					50
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1187	2	12	9	N	11					61
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18					79
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					79

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
09	1710	N	876	-0-	-834	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	534	-0-	-906	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1031	-0-	-169	-0-	1031	2			N	-0-					120
10	1085	X	883	-0-	-202	-0-	875	2	8	9	N	7					127
11	990	X	891	-0-	-99	-0-	883	2	8	9	N	7					134
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					141
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

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2607	-0-	-1383	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3813	-0-	-310	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*02	3724	X	3451	-0-	-273	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	5	-0-	-595	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3703	-0-	703	703	3703	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2664	-0-	-436	267	2664	2			N	-0-					-0-
01	2514	X	2247	-0-	-267	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

09	4470	X	1669	-0-	-2801	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4036	-0-	-397	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

09	3060	X	1157	-0-	-1903	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1028	-0-	-2010	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	815	-0-	-1405	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1923	-0-	-371	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1758	-0-	-536	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

09	8400	X	7219	-0-	-1181	-0-	480	1	6286	2	N	412	380	1			190
							453	9									
10	8680	X	7133	-0-	-1547	-0-	496	1	6157	2	N	436	383	1			243
							480	9									
11	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	480	1	6810	2	N	480	573	1			150
							528	9									
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	496	1	9011	2	N	610	578	1			182
							671	9									
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									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					157
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					157
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					157
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	2	5			155
01	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	2			N	-0-					155
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	450	1	9802	2	N	-0-					-0-
10	10168 X	9287	-0-	-881	-0-	391	1	8896	2	N	-0-					-0-
11	9120 X	9059	-0-	-61	-0-	410	1	8649	2	N	-0-					-0-
12	9424 X	9385	-0-	-39	-0-	465	1	8920	2	N	-0-					-0-
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-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

09	3450 X	2804	-0-	-646	-0-	2757	2	47	9	N	43					73
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3205	2	68	9	N	62					135
11	3030 X	2835	-0-	-195	-0-	2774	2	61	9	N	55					190
12	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2873	2	61	9	N	55	197	1			48
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

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

09	7110 X	4993	-0-	-2117	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
01	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
*02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

09	2460 X	1910	-0-	-550	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	1752	-0-	-790	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2104	-0-	-360	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3562	-0-	-428	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3060	-0-	-272	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					162
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1813	2	23	9	N	21					183
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1683	2	22	9	N	20					203
12	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1635	2	67	9	N	61			2	5	262
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

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

09	12900	X	12629	-0-	-271	-0-	690	1	11939	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12495	-0-	-587	-0-	708	1	11787	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11996	-0-	-664	-0-	690	1	11306	2	N	-0-					-0-
12	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	713	1	11321	2	N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					57
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	6	17
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7762	-0-	-1058	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8550	-0-	-564	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8347	-0-	-1077	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7260	-0-	-1252	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

09	14460	X	12458	-0-	-2002	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	11868	-0-	-3074	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	11241	-0-	-3219	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10716	-0-	-1808	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11122	-0-	-498	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	1410 X	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

09	6630 X	5000	-0-	-1630	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	6851 X	4402	-0-	-2449	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	3770	-0-	-1060	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1836	2	45	9	N	41					98
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2195	2	79	9	N	72					170
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2097	2	65	9	N	59					229
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2082	2	73	9	N	66					295
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

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

09	570 N	446	-0-	-124	-0-	431	2	15	9	N	14					225
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	545	2	14	9	N	13	188	1			50
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16					66
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	965	2	20	9	N	18					84
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

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	382	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	434	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	420	1	3249	2	N	-0-					-0-
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	408	1	3008	2	N	-0-					-0-
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-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

09	3000 X	2344	-0-	-656	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2105	-0-	-871	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2218	-0-	-479	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	2103	-0-	-346	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	1964	-0-	-220	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	2			N	-0-					-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
09	180	X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	X	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	186	X	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	N	2	2	5			123
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	3	5			120
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	2	5			118
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

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
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-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
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	4662	2	493	9	N	448	195	1			288
10	3441	X	2149	-0-	-1292	-0-	1784	2	365	9	N	332	380	1			240
11	4200	X	1902	-0-	-2298	-0-	1531	2	371	9	N	337	379	1			198
12	4340	X	1758	-0-	-2582	-0-	1347	2	411	9	N	374	385	1			187
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	6714	-0-	-2886	-0-	690	1	6024	2	N	-0-	47	5			13
10	9920	X	9047	-0-	-873	-0-	713	1	8334	2	N	-0-					13
11	9570	X	9466	-0-	-104	-0-	690	1	8776	2	N	-0-	5	5			8
12	9641	X	8936	-0-	-705	-0-	713	1	8223	2	N	-0-	3	5			5
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

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

09	3240	X	2809	-0-	-431	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2149	-0-	-881	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2132	-0-	-875	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1661	-0-	-1346	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1637	-0-	-995	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

09	18090	X	17793	-0-	-297	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	18528	-0-	-134	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	17284	-0-	-776	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15464	-0-	-2175	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17478	-0-	-1060	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15282	-0-	-1462	-0-	15282	2			N	-0-					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

09	1200	N	747	-0-	-453	-0-	719	2	28	9	N	25					248
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	977	2	43	9	N	39	183	1			104
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	978	2	61	9	N	55					159
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	998	2	50	9	N	45					204
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

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

09	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3731	2	23	9	N	21	2	5			172
10	4030	X	2860	-0-	-1170	-0-	2818	2	42	9	N	38	2	5			208
11	3900	X	3057	-0-	-843	-0-	3025	2	32	9	N	29					237
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3485	2	30	9	N	27	191	1			73
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

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

09	7500	X	6519	-0-	-981	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6490	-0-	-1260	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5652	-0-	-1698	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4933	-0-	-2414	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
*02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	930 N	444	-0-	-486	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

09	510 N	358	-0-	-152	-0-	346	2	12	9	N	11					227
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3	191	1			39
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	379	2	12	9	N	11					50
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11					61
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

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

09	5130 X	2319	-0-	-2811	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	2662	-0-	-2639	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	5040 X	2570	-0-	-2470	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2627	-0-	-814	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1605	2	26	9	N	24					92
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16					108
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	2	19	9	N	17					125
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1332	2	17	9	N	15					140
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

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					12
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					12
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					12
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					12

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

09	16800 X	525	-0-	-16275	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	13361 X	6817	-0-	-6544	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
11	16800 X	5787	-0-	-11013	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	17360 X	6909	-0-	-10451	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	6382	-0-	-438	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
*02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

09	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	644 N	136	-0-	-508	-0-	136	2			N	-0-					-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

09	240 X	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248 X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

09	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	448	1	2089	2	N	118					377
							130	9									
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	496	1	2064	2	N	130	189	1			318
							143	9									
11	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	480	1	1982	2	N	129					447
							142	9									
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	496	1	2222	2	N	164	195	1			416
							180	9									
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									

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

09	1650	X	1635	-0-	-15	-0-	1481	2	154	9	N	140					279
10	1705	X	1691	-0-	-14	-0-	1517	2	174	9	N	158	189	1			248
11	1830	X	1618	-0-	-212	-0-	1449	2	169	9	N	154	189	1			213
12	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1465	2	178	9	N	162	193	1			182
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

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

09	780	N	328	-0-	-452	-0-	328	2			N	-0-					107
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	3	5			104
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1025	2	123	9	N	112					216
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	641	2	72	9	N	65	192	1			89
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

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

09	13410	X	13039	-0-	-371	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	13235	-0-	-622	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11321	-0-	-2089	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10714	-0-	-2151	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12628	-0-	-857	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	2292	2	13	9	N	12					140
10	2604	N	1692	-0-	-912	-0-	1688	2	4	9	N	4					144
11	3000	N	3499	-0-	499	499	3458	2	41	9	N	37					181
12	2402	N	1903	-0-	-499	-0-	1886	2	17	9	N	15					196
01	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					196
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					196

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
09	2490	N	1919	-0-	-571	-0-	1686	2	233	9	N	212	178	1			153
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2575	2	268	9	N	244	184	1			213
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	186	1			260
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1985	2	246	9	N	224	191	1			293
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

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
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3550	2	102	9	N	93	177	1			60
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3388	2	114	9	N	104					164
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3807	2	99	9	N	90					254
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3873	2	127	9	N	115	188	1			181
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

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
09	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3106	2	55	9	N	50					180
10	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3756	2	59	9	N	54	177	1			57
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	3622	2	18	9	N	16					73
12	3565	X	2270	-0-	-1295	-0-	2206	2	64	9	N	58					131
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

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
09	2910	X	587	-0-	-2323	-0-	547	2	40	9	N	36					118
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					118
11	2910	X	1711	-0-	-1199	-0-	1575	2	136	9	N	124					242
12	3007	X	1691	-0-	-1316	-0-	1462	2	229	9	N	208	192	1			258
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

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
09	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	1855	2	15	9	Y	14					222
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	3840	1951	2	19	9	Y	17	152	1			87
11	8098	X	4258	-0-	-3840	-0-	4208	2	50	9	Y	45					132
12	3100	N	3635	-0-	535	535	3598	2	37	9	Y	34	107	1			59
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

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
09	2100	X	1942	-0-	-158	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1464	-0-	-706	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	768	-0-	-1340	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1343	-0-	-765	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2406	2	21	9	N	19					194
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1954	2	13	9	N	12					206
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	N	24	188	1			42
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	N	10					52
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

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

09	510	X	370	-0-	-140	-0-	363	2	7	9	N	6					104
10	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					104
11	630	X	418	-0-	-212	-0-	418	2			N	-0-					104
12	651	X	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					104
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

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	1790	2	53	9	N	48					132
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2444	2	87	9	N	79					211
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2028	2	58	9	N	53	189	1			75
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1339	2	50	9	N	45					120
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

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	6			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

09	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	Y	15					39
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	74	2	18	9	Y	16	28	1			27
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	355	2	50	9	Y	45					72
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37	9	Y	34	67	1			39
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

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
09	3000	N	6081	-0-	3081	3081	5964	2	117	9	N	106					201
10	3100	N	2724	-0-	-376	2705	2678	2	46	9	N	42					243
11	3000	N	1718	-0-	-1282	1423	1689	2	29	9	N	26	194	1			75
12	2704	N	1281	-0-	-1423	-0-	1259	2	22	9	N	20					95
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

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
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	480	2	53	9	N	48					108
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	461	2	36	9	N	33					141
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	409	2	35	9	N	32					173
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					206
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

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
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	134	2	18	9	N	16					165
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	232	2	25	9	N	23					188
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	2	2	5			188
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2	2	5			188
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

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
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	132	2	4	9	N	4					140
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					140
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					140
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					140
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

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
09	2550	N	2230	-0-	-320	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	1866	2			N	-0-					-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
09	2670	X	1449	-0-	-1221	-0-	1416	2	33	9	N	30					140
10	2697	X	1257	-0-	-1440	-0-	1224	2	33	9	N	30					170
11	2610	X	173	-0-	-2437	-0-	160	2	13	9	N	12					182
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4297	2	62	9	N	56					238
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	3630	X	3242	-0-	-388	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3106	-0-	-645	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

09	16050	X	14842	-0-	-1208	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15231	-0-	-1354	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	12186	-0-	-3864	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	10488	-0-	-3617	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14680	-0-	-665	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13590	-0-	-270	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

09	4980	X	1522	-0-	-3458	-0-	1425	2	97	9	N	88					193
10	5146	X	2167	-0-	-2979	-0-	2023	2	144	9	N	131	197	1			127
11	4740	X	2693	-0-	-2047	-0-	2583	2	110	9	N	100					227
12	4898	X	2949	-0-	-1949	-0-	2797	2	152	9	N	138	197	1			168
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

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

09	9540	X	7603	-0-	-1937	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7658	-0-	-960	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7135	-0-	-1205	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	4985	-0-	-2703	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
*02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					105
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	N	13					118
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	2	19	9	N	17					135
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1276	2	19	9	N	17					152
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

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

09	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
10	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
11	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
12	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	21439	-0-	-4601	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	19349	-0-	-4171	-0-	19349	2			N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

09	21060	X	17039	-0-	-4021	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	13364	-0-	-3996	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	13716	-0-	-3084	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14653	-0-	-2056	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
*02	15904	X	13627	-0-	-2277	-0-	13627	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	900	X	636	-0-	-264	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3836	-0-	-1620	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3226	-0-	-1702	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

09	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3054	2			N	-0-	2	5			168
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3110	2	11	9	N	10					178
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3054	2	17	9	N	15					193
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3156	2	15	9	N	14					207
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

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2953	2	91	9	N	83					250
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3092	2	132	9	N	120	193	1			177
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2704	2	99	9	N	90	194	1			73
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2480	2	98	9	N	89					162
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

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

09	930	N	858	-0-	-72	-0-	749	2	109	9	N	99					227
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	880	2	43	9	N	39	191	1			75
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	806	2	35	9	N	32					107
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	39	9	N	35					142
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

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1548	-0-	-405	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	954	-0-	-810	-0-	954	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1099	2	22	9	N	20					143
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1016	2	21	9	N	19	2	5			160
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1006	2	22	9	N	20					180
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15					195
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

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	3348	-0-	-3402	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	2543	-0-	-4432	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5611	-0-	-2313	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

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
09	1470	N	931	-0-	-539	-0-	931	2			N	-0-					40
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40
11	1500	N	553	-0-	-947	-0-	553	2			N	-0-					40
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					40
01	1705	N	714	-0-	-991	-0-	714	2			N	-0-					40
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40

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
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3723	-0-	-337	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-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
09	6450	X	5427	-0-	-1023	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5142	-0-	-593	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4930	-0-	-800	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3052	-0-	-2869	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3268	-0-	-2343	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2395	-0-	-2673	-0-	2395	2			N	-0-					-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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					173
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	3	5			170
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					182
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	2	31	9	N	28					210
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

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
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	274	2	6	9	N	5					60
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					63
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	N	7					70
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					75
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

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
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					5
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					5
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					5
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					5
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					5
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
*08	2852	X	2039	-0-	-813	-0-	1996	2	43	9	N	39					72
*09	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	2390	2			N	-0-					72
*10	2852	X	2184	-0-	-668	-0-	2184	2			N	-0-					72
*11	2760	X	1800	-0-	-960	-0-	1800	2			N	-0-					72
*12	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	2456	2			N	-0-					72
*01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					72
*02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					72

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

09	450	X	298	-0-	-152	-0-	261	1	37	2	N	-0-					100
10	372	X	137	-0-	-235	-0-	126	1	11	2	N	-0-					100
11	360	X	273	-0-	-87	-0-	270	1	3	2	N	-0-					100
*12	310	X	283	-0-	-27	-0-	279	1	2	2	N	2	17	7			85
							2	9									
*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

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2192	-0-	-2861	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2107	-0-	-2457	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

09	8640	X	2498	-0-	-6142	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	2064	-0-	-6864	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2242	-0-	-698	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2231	-0-	-807	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

09	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	408	1	9645	2	N	5					58
							6	9									
10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	496	1	8964	2	N	2					60
							2	9									
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	480	1	8187	2	N	3					63
							3	9									
12	7905	X	6776	-0-	-1129	-0-	464	1	6308	2	N	4					67
							4	9									
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

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	899	N	272	-0-	-627	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

09	5430	X	4675	-0-	-755	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5534	-0-	-16	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9157	2	2	9	N	2					62
10	4464	X	3916	-0-	-548	-0-	3915	2	1	9	N	1					63
11	4320	X	3870	-0-	-450	-0-	3870	2			N	-0-					63
12	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	3778	2	2	9	N	2					65
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

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

09	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2777	-0-	-107	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

09	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1023	-0-	-248	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	952	N	769	-0-	-183	-0-	769	2			N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

09	6000	X	4180	-0-	-1820	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2890	-0-	-3310	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	3501	-0-	-2499	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3155	-0-	-737	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1404	2	32	9	N	29					167
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	96	1	2	5	70
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					70
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2	2	5			70
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

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2977	-0-	-1053	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2707	-0-	-933	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					20
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					20
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					20
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					20
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					20
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					20

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

09	840	X	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	806	X	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	728	X	495	-0-	-233	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2365	2	132	9	N	120	192	1			125
10	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	1608	2	57	9	N	52					177
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3429	2	109	9	N	99	184	1			92
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2719	2	53	9	N	48					140
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

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

09	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	954	-0-	-1896	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	929	-0-	-2016	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

09	7110	X	6384	-0-	-726	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4525	-0-	-2822	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	3880	-0-	-3560	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	3646	-0-	-4042	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4115	-0-	-2488	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2898	-0-	-3066	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1902	-0-	-170	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					117
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					117
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8					125
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	N	3					128
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

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

09	12600	X	11904	-0-	-696	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11238	-0-	-1782	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10746	-0-	-1854	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10664	-0-	-806	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
01	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9823	-0-	-1293	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	960	1	8949	2	N	-0-					-0-
10	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	992	1	11164	2	N	-0-					-0-
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	960	1	10455	2	N	-0-					-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	971	1	10541	2	N	-0-					-0-
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-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	960	1	7836	2	N	-0-					-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	992	1	7838	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7443	-0-	-807	-0-	960	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7350	-0-	-1175	-0-	968	1	6382	2	N	-0-					-0-
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-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-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
09	2550	X	1807	-0-	-743	-0-	480	1	1309	2	N	16					83
							18	9									
10	2635	X	1802	-0-	-833	-0-	352	1	1431	2	N	17					100
							19	9									
11	2550	X	1259	-0-	-1291	-0-	416	1	834	2	N	8					108
							9	9									
12	1922	X	1459	-0-	-463	-0-	496	1	950	2	N	12					120
							13	9									
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									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	387	2	58	9	N	53					130
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	553	2	33	9	N	30					160
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1	129	1			32
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	295	2	17	9	N	15					47
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

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

09	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5353	-0-	-197	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4790	-0-	-790	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					73
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					73
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
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

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	960	1	8557	2	N	-0-					-0-
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	925	1	8238	2	N	-0-					-0-
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	929	1	8074	2	N	-0-					-0-
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	981	1	8343	2	N	-0-					-0-
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-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

09	23700	X	17302	-0-	-6398	-0-	17302	2			N	-0-					23
10	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	23717	2			N	-0-					23
11	22740	X	17641	-0-	-5099	-0-	17641	2			N	-0-					23
12	23498	X	19189	-0-	-4309	-0-	19187	2	2	9	N	2					25
01	23715	X	17935	-0-	-5780	-0-	17935	2			N	-0-					25
02	21420	X	15454	-0-	-5966	-0-	15454	2			N	-0-					25

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

09	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	960	1	8424	2	N	-0-					-0-
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	972	1	8888	2	N	-0-					-0-
11	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	960	1	8493	2	N	-0-					-0-
12	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	992	1	8362	2	N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1145	2	97	9	N	88					152
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1076	2	90	9	N	82					234
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	998	2	96	9	N	87	196	1			125
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1070	2	80	9	N	73					198
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

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

09	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2154	-0-	-254	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

09	14010	X	11823	-0-	-2187	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	11904	-0-	-2232	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11807	-0-	-1483	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12500	-0-	-1233	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10537	-0-	-495	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	960	1	10259	2	N	-0-					-0-
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	992	1	9693	2	N	-0-					-0-
11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	960	1	8847	2	N	-0-					-0-
12	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	992	1	9334	2	N	-0-					-0-
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-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

09	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	960	1	10150	2	N	-0-					-0-
10	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	992	1	10662	2	N	-0-					-0-
11	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	960	1	10054	2	N	-0-					-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	992	1	10129	2	N	-0-					-0-
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-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
11	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
*02	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1617	-0-	-933	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1019	-0-	-1616	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1197	-0-	-1353	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	960	1	15587	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15927	-0-	-131	-0-	985	1	14942	2	N	-0-					-0-
11	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	956	1	14379	2	N	-0-					-0-
12	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	984	1	14904	2	N	-0-					-0-
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-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

09	11850	X	11811	-0-	-39	-0-	932	1	10879	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	7009	-0-	-5236	-0-	752	1	6257	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10719	-0-	-801	-0-	940	1	9779	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	992	1	13423	2	N	-0-					-0-
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-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

09	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	960	1	13935	2	N	-0-					-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	992	1	13713	2	N	-0-					-0-
11	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	960	1	13077	2	N	-0-					-0-
12	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	992	1	13203	2	N	-0-					-0-
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-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

09	5250	X	3959	-0-	-1291	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3053	-0-	-1876	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2859	-0-	-981	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

09	13110	X	11150	-0-	-1960	-0-	480	1	10670	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	6595	-0-	-6549	-0-	496	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	5603	-0-	-3517	-0-	480	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	6947	-0-	-2477	-0-	496	1	6451	2	N	-0-					-0-
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-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5696	2	19	9	N	17					202
10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5528	2	20	9	N	18					220
11	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	5073	2	24	9	N	22					242
12	7440	X	5184	-0-	-2256	-0-	5159	2	25	9	N	23					265
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	1380 X	1165	-0-	-215	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	887	-0-	-763	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	888	-0-	-817	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	783	-0-	-309	-0-	783	2			N	-0-					-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

09	3300 X	1922	-0-	-1378	-0-	1922	2			N	-0-					102
10	2542 X	1632	-0-	-910	-0-	1632	2			N	-0-					102
11	1770 X	1380	-0-	-390	-0-	1380	2			N	-0-					102
12	1829 X	1133	-0-	-696	-0-	1133	2			N	-0-					102
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

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

09	3090 X	2592	-0-	-498	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2169	-0-	-1861	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	2128	-0-	-1902	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

09	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	960	1	24094	2	N	-0-					-0-
10	24893 X	24640	-0-	-253	-0-	992	1	23648	2	N	-0-					-0-
11	23714 X	23714	-0-	-0-	-0-	960	1	22754	2	N	-0-					-0-
12	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	992	1	23003	2	N	-0-					-0-
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-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

09	870 X	737	-0-	-133	-0-	728	2	9	9	N	8					205
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	653	2	41	9	N	37					242
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	N	9	196	1			55
12	651 X	522	-0-	-129	-0-	505	2	17	9	N	15					70
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

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

09	1740 N	1147	-0-	-593	-0-	1013	2	134	9	N	122	186	1			218
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1494	2	218	9	N	198	186	1			230
11	1260 N	866	-0-	-394	-0-	783	2	83	9	N	75	189	1			116
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1063	2	161	9	N	146					262
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

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

09	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2998	-0-	-62	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2770	-0-	-142	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1591	-0-	-419	-0-	1378	2	213	9	N	194	191	1			183
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1727	2	213	9	N	194	194	1			183
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1538	2	219	9	N	199	195	1			187
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1469	2	210	9	N	191	193	1			185
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

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

09	270	N	176	-0-	-94	-0-	153	2	23	9	N	21					99
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	125	2	39	9	N	35					134
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	111	2	20	9	N	18					152
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	58	2	28	9	N	25					177
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

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

09	4260	X	2043	-0-	-2217	-0-	2012	2	31	9	N	28					228
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4282	2	486	9	N	442	366	1			304
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	3663	2	473	9	N	430	560	1			174
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4517	2	454	9	N	413	379	1			208
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

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

09	12690	X	10459	-0-	-2231	-0-	480	1	9816	2	N	148					268
							163	9									
10	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	496	1	9120	2	N	187	193	1			262
							206	9									
11	11580	X	9360	-0-	-2220	-0-	480	1	8675	2	N	186	188	1			260
							205	9									
12	11966	X	8904	-0-	-3062	-0-	496	1	8201	2	N	188	188	1			260
							207	9									
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									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	480	1	5393	2	N	86	187	1			122
							95	9									
10	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	496	1	4262	2	N	75					197
							83	9									
11	5640	X	4118	-0-	-1522	-0-	480	1	3562	2	N	69	194	1			72
							76	9									
12	5828	X	4095	-0-	-1733	-0-	496	1	3522	2	N	70					142
							77	9									
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									

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					10
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					10
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					10
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040

09	27720	X	25904	-0-	-1816	-0-	450	1	23947	2	N	1370	1333	1			247
							1507	9									
10	27590	X	25952	-0-	-1638	-0-	465	1	23933	2	N	1413	1353	1			307
							1554	9									
11	26130	X	24230	-0-	-1900	-0-	450	1	22374	2	N	1278	1347	1			238
							1406	9									
12	26443	X	22497	-0-	-3946	-0-	465	1	20624	2	N	1280	1365	1			153
							1408	9									
01	26753	X	26217	-0-	-536	-0-	465	1	24171	2	N	1437	1348	1			242
							1581	9									
02	24164	X	22243	-0-	-1921	-0-	420	1	20528	2	N	1177	1161	1			258
							1295	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552

09	30510	X	18013	-0-	-12497	-0-	17591	2	422	9	N	384	189	1			293
10	31403	X	27897	-0-	-3506	-0-	27185	2	712	9	N	647	750	1			190
11	30390	X	27205	-0-	-3185	-0-	26516	2	689	9	N	626	576	1			240
12	30132	X	27069	-0-	-3063	-0-	26361	2	708	9	N	644	576	1			308
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

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715

09	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	20778	2	1321	9	N	1201	1142	1			287
10	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	20085	2	1366	9	N	1242	1136	1			393
11	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	15833	2	1081	9	N	983	1148	1			228
12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					228
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	314678	X	NO RPT	-0-	-314678	-0-					N	NO RPT					-0-
12	375193	X	NO RPT	-0-	-375193	-0-					N	NO RPT					-0-
01	375193	X	NO RPT	-0-	-375193	-0-					N	NO RPT					-0-
02	338884	X	NO RPT	-0-	-338884	-0-					N	NO RPT					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	998	-0-	-532	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	937	-0-	-334	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	794	-0-	-508	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	924	N	554	-0-	-370	-0-	554	2			N	-0-					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	1					44
							1	9									
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					44
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	1					45
							1	9									
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					45
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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
09	178094	X	178094	-0-	-0-	-0-	750	1	174569	2	N	2523	2659	1	8	8	324
							2775	9									
10	182858	X	182858	-0-	-0-	-0-	775	1	179835	2	N	2044	2087	1			281
							2248	9									
11	162900	X	162900	-0-	-0-	-0-	750	1	160019	2	N	1937	1907	1			311
							2131	9									
12	151925	X	151925	-0-	-0-	-0-	433	1	149421	2	N	1883	1914	1	6	8	274
							2071	9									
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287

RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

09	810 N	497	-0-	-313	-0-	466	2	31	9	N	28					148
10	837 N	593	-0-	-244	-0-	572	2	21	9	N	19					167
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	501	2	29	9	N	26					193
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	494	2	15	9	N	14	1	8			206
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

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					25
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					25
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					25
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					25
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					25
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					25

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	95	2	11	9	N	10					202
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	49	2	6	9	N	5					207
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	143	2	28	9	N	25	170	1			62
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	102	2	15	9	N	14					76
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

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	2	29	9	N	26					77
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	866	2	35	9	N	32					109
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	912	2	58	9	N	53					162
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	805	2	36	9	N	33					195
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

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
09	2670	X	2501	-0-	-169	-0-	2401	2	100	9	N	91	181	1			65
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2945	2	109	9	N	99					164
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2658	2	91	9	N	83					247
12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2580	2	78	9	N	71	183	1			135
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

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1450	2	36	9	N	33	171	1	1	8	175
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	2	52	9	N	47					222
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1539	2	43	9	N	39					261
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1616	2	46	9	N	42	180	1	1	8	122
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

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1078	-0-	-752	-0-	978	2	100	9	N	91	169	1			104
10	1891	X	1035	-0-	-856	-0-	944	2	91	9	N	83					187
11	900	X	877	-0-	-23	-0-	801	2	76	9	N	69	176	1			80
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	969	2	90	9	N	82					162
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

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
09	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	1057	2	52	9	N	47					154
10	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	1037	2	42	9	N	38					192
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	935	2	39	9	N	35					227
12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	885	2	47	9	N	43	178	1			92
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

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3724	-0-	724	724	3522	2	202	9	N	184	174	1			122
10	2042	N	1318	-0-	-724	-0-	1282	2	36	9	N	33					155
11	2040	N	1168	-0-	-872	-0-	1107	2	61	9	N	55	175	1			35
12	3007	X	1109	-0-	-1898	-0-	1068	2	41	9	N	37					72
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

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1460	2	24	9	N	22	163	1			64
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1942	2	33	9	N	30					94
11	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1516	2	28	9	N	25					119
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1482	2	28	9	N	25	66	1			78
01	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1811	2	41	9	N	37					115
02	1428	N	1131	-0-	-297	-0-	1101	2	30	9	N	27	48	1			94

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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1303	2	21	9	N	19					175
10	3100	N	6190	-0-	3090	3090	6089	2	101	9	N	92					267
11	3000	N	4453	-0-	1453	4543	4365	2	88	9	N	80	182	1			165
12	3100	N	3119	-0-	19	4562	3051	2	68	9	N	62	2	8			225
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

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	2	8	9	N	7					102
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	N	2					104
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	N	5					109
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

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

09	6420	X	1249	-0-	-5171	-0-	360	1	839	2	N	45	180	1			164
							50	9									
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	372	1	7905	2	N	452	355	1			261
							497	9									
11	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	360	1	6408	2	N	348	360	1			249
							383	9									
12	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	5823	2	353	9	N	321	309	1			261
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

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					32
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	578	2	51	9	N	46					78
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	826	2	37	9	N	34					112
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	490	2	35	9	N	32					144
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

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					114
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					114
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					114
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	27	2	2	9	N	2	41	1			75
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	36	2	11	9	N	10					85
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	37	2	26	9	N	24					109

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					53
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	53	3			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					53
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					53

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1070	2	41	9	N	37	171	1	1	8	45
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13					58
11	780	N	351	-0-	-429	-0-	341	2	10	9	N	9					67
12	1147	N	420	-0-	-727	-0-	385	2	35	9	N	32					99
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					10
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					10
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					10
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					10

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	161	2	72	9	N	65	172	1	2	8	70
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	159	2	51	9	N	46	17	8			99
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	110	2	56	9	N	51					150
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	116	2	52	9	N	47	147	1			50
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	102	2	25	9	N	23					73
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	76	2	24	9	N	22	1	8			94

BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3					75
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					80
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	N	7					87
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	60	1			30
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	286	2	30	9	N	27					57
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					57

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7					87
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					89
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8					97
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	2	8	9	N	7					104
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

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	643	2	180	9	N	164	354	1			421
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	891	2	193	9	N	175	180	1			416
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1151	2	85	9	N	77	367	1			126
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1200	2	75	9	N	68					194
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

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					16
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					16
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					16
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1620	X	1355	-0-	-265	-0-	1355	2			N	-0-					81
10	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					81
11	1620	X	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			N	-0-					81
12	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					81
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					81
02	1456	X	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					28
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					28
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					28
12	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2			Y	-0-					28
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					28
02	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2448	2			Y	-0-					28

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

09	2190	N	1362	-0-	-828	-0-	1362	2			N	-0-					13
10	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			N	-0-					13
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					13
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					13
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					13
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

09	2280	X	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					53
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					53
11	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	2724	2			N	-0-					53
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2990	2			N	-0-					53
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					53
02	2548	X	1940	-0-	-608	-0-	1940	2			N	-0-					53

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

09	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-					62
10	502	N	474	-0-	-28	-0-	474	2			N	-0-					62
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					62
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					62
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					62
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					62

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					5
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
11	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					5
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					5
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					5
02	168	X	101	-0-	-67	-0-	101	2			Y	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					37
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					37
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					37
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					37
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					37

IRONROC ENERGY 426612
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

*09	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	15	4			N	-0-					-0-
10	899	N	15	-0-	-884	-0-	15	4			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

09	14B2	EXT	149	-0-	149	1203	119	2	30	9	N	27					473
10	14B2	EXT	143	-0-	143	1346	109	2	34	9	N	31					504
11	1475	X	129	-0-	-1346	-0-	97	2	32	9	N	29					533
*12	97	X	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	N	10					543
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					543
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					543

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

09	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/28/2017 - P/A 07/28/17

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
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	529	2	43	9	N	39	168	1			121
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	714	2	59	9	N	54					175
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	736	2	131	9	N	119	178	1			116
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	450	2	41	9	N	37					153
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

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	70	1	2098	2	N	70	1	8			193
							77	9									
10	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	71	1	1852	2	N	67	168	1	1	8	91
							74	9									
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	71	1	1902	2	N	83	1	8			173
							91	9									
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	68	1	1814	2	N	71	1	8			243
							78	9									
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									

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
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-

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					134
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	8			134
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	9	1	8			142
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					145
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	3					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

09	180	N	38	-0-	-142	-0-	3	1	35	2	N	-0-					40
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					40
11	330	N	57	-0-	-273	-0-	4	1	53	2	N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-					40

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					19
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					19
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					19
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					19
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

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

09	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	43	1	2159	2	N	-0-					-0-
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	50	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	21	1	2409	2	N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	3	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	9	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					106
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					106
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					106
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					106
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

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEAU OPERATING COMPANY 531038
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	5	2	N	6	6	8			179
						7	9									
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	6					185
						7	9									
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					185
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	13	1	5	2	N	1					186
						1	9									
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	15	1	6	2	N	5					191
						6	9									
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					191

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

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-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	1			N	-0-					-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
09	2280	X	63	-0-	-2217	-0-	63	3			N	-0-					161
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	14					175
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					175
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					175
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

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

09	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					68
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	28					96
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	36					132
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					137

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

09	3240	X	1618	-0-	-1622	-0-	1618	3			N	-0-					66
10	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2152	3	461	9	N	419	355	1			130
11	2160	X	1368	-0-	-792	-0-	1309	3	59	9	N	54					184
12	1953	X	1053	-0-	-900	-0-	976	3	77	9	N	70					254
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

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

*05	DLQ G-10		2021	-0-	2021	74612	120	1	1901	3	N	-0-					-0-
*06	77649	X	3037	-0-	-74612	-0-	184	1	2853	3	N	-0-					-0-
*07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	335	1	5091	3	N	-0-					-0-
*08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	284	1	4082	3	N	-0-					-0-
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	217	1	3005	3	N	-0-					-0-
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	248	1	3407	3	N	-0-					-0-
*11	5250	X	3097	-0-	-2153	-0-	205	1	2892	3	N	-0-					-0-
*12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	162	1	2186	3	N	-0-					-0-
*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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2025	-0-	-225	-0-	2016	2	9	9	N	8					116
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1979	2	19	9	N	17					133
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2158	2	53	9	N	48	167	1			14
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	816	2	14	9	N	13					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

09	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					126
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					126
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					126
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					126
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					126
02	1428 N	530	-0-	-898	-0-	530	2			N	-0-					126

CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

09	1470 N	1261	-0-	-209	-0-	1261	3			N	-0-					124
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	3	18	9	N	16					140
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2682	2	44	9	N	40					180
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2682	2	44	9	N	40					220
01	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	2832	2	197	9	N	179	179	1			220
*02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2651	2	24	9	N	22					242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	936	-0-	-576	-0-	936	2			N	-0-					-0-

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					43
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					43
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					43
12	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-					43
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					43
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					43

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

09	1050	N	656	-0-	-394	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	98	-0-	-987	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

09	14B2 EXT		51	-0-	51	125	51	3			N	-0-					30
10	189	X	64	-0-	-125	-0-	61	3	3	9	N	3					33
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					33
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					33

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4238	-0-	1138	1147	4238	2			N	-0-					-0-
01	3072	N	1925	-0-	-1147	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	793	-0-	-1727	-0-	793	2			N	-0-					-0-

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	878	-0-	-202	-0-	61	1	736	2	N	74	186	1			43
							81	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	58	64	1			37
							64	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	1127	2	N	89	62	1			64
							98	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	N	62					126
							68	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	873	2	N	13					139
							14	9									
02	1204	N	1021	-0-	-183	-0-	66	1	846	2	N	99	183	1			55
							109	9									

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
09	5280	X	3611	-0-	-1669	-0-	265	1	3222	2	N	113	179	1			77
							124	9									
10	4805	X	3489	-0-	-1316	-0-	210	1	3165	2	N	104	120	1			61
							114	9									
11	4230	X	3812	-0-	-418	-0-	250	1	3455	2	N	97	101	1			57
							107	9									
12	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	248	1	3493	2	N	110	105	1			62
							121	9									
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									

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					42
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	5					47
							6	9									
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					47
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					47
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

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
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1165	2	33	9	N	30					165
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1425	2	17	9	N	15					180
11	1230	N	921	-0-	-309	-0-	61	1	840	2	N	18					198
							20	9									
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	71	1	1002	2	N	21	177	1			42
							23	9									
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									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	164	1	1999	2	N	41					143
							45	9									
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	40	45	1			138
							44	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	145	1	2003	2	N	49	80	1			107
							54	9									
12	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	132	1	1859	2	N	12					119
							13	9									
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									

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

09	990	N	806	-0-	-184	-0-	61	1	737	2	N	7					159
							8	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	N	11	147	1			23
							12	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	71	1	976	2	N	-0-					23
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	71	1	1000	2	N	-0-					23
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									

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

09	540	N	448	-0-	-92	-0-	34	1	414	2	N	-0-					89
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	N	-0-					89
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	28	1	383	2	N	3					92
							3	9									
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	26	1	371	2	N	7					99
							8	9									
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									

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

09	720	N	325	-0-	-395	-0-	10	1	315	2	N	-0-					87
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	N	-0-					87
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					87
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	27	1	1079	2	N	-0-					87
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									

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	196	2	39	9	N	35					144
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	2	23	9	N	21					165
11	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					165
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					165
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					165
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

09	1650 N	1350	-0-	-300	-0-	1350	2			N	-0-					54
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					54
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8			54
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					54
01	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					54
02	1568 N	1469	-0-	-99	-0-	1469	2			N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	210	1	747	2	N	9					186
						10	9									
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	217	1	742	2	N	14					200
						15	9									
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	210	1	701	2	N	16	179	1			37
						18	9									
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	217	1	746	2	N	15					52
						17	9									
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									

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046

09	750 X	672	-0-	-78	-0-	1	1	671	2	N	-0-					-0-
10	775 X	661	-0-	-114	-0-	1	1	660	2	N	-0-					-0-
11	750 X	553	-0-	-197	-0-	1	1	552	2	N	-0-					-0-
12	775 X	657	-0-	-118	-0-	1	1	656	2	N	-0-					-0-
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-

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2207	2	756	9	N	687	517	1	1	8	416
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1319	2	879	9	N	799	858	1			357
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2250	2	768	9	N	698	689	1			366
12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	2414	2	1055	9	N	959	1023	1			302
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

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3674	2	11	9	N	10			100
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3040	2	8	9	N	7			107
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	N	9			116
12	1612 X	285	-0-	-1327	-0-	285	2			N	-0-			116
01	1612 X	34	-0-	-1578	-0-	34	2			N	-0-			116
02	1456 X	10	-0-	-1446	-0-	10	2			N	-0-			116

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3791	2	31	9	N	28			93
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3935	2	11	9	N	10			103
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3570	2	32	9	N	29			132
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3918	2	20	9	N	18			150
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

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693

09	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1120	2	33	9	N	30			30
*02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	958	2	1060	9	N	964	958	1	36

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

09	180 N	117	-0-	-63	-0-	115	3	2	9	N	2			189
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			189
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			189
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-			189
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-			189
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			189

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. 875431

TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					60
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	N	6	66	1			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5					5
12	744	N	452	-0-	-292	-0-	448	2	4	9	N	4					9
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

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					2
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					2
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					2
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					2
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					2
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

09	1140	N	921	-0-	-219	-0-	902	2	19	9	N	17					48
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1353	2	36	9	N	33					81
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1286	2	31	9	N	28	103	1			6
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	2	43	9	N	39					45
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
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
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					34
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					34
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					34
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					34
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					34
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	3	10	9	N	9					213
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5					218
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					218
12	403	N	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					218
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

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

09	7680	X	5596	-0-	-2084	-0-	138	1	5458	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	5797	-0-	-2139	-0-	163	1	5634	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	5335	-0-	-2345	-0-	124	1	5211	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5577	-0-	-933	-0-	134	1	5443	2	N	-0-					-0-
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-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

09	3900	X	2784	-0-	-1116	-0-	69	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	92	1	3195	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	1031	-0-	-2869	-0-	24	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2680	-0-	-885	-0-	64	1	2616	2	N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	5	1	3357	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	5	1	3179	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2352	-0-	-888	-0-	4	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	2399	-0-	-1073	-0-	4	1	2395	2	N	-0-					-0-
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-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	5	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	5	1	3086	2	N	-0-					-0-
11	3150 X	2283	-0-	-867	-0-	4	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	2328	-0-	-1051	-0-	3	1	2325	2	N	-0-					-0-
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-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

09	1800 X	1561	-0-	-239	-0-	39	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1953 X	1802	-0-	-151	-0-	51	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1890 X	1410	-0-	-480	-0-	33	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1953 X	1565	-0-	-388	-0-	38	1	1527	2	N	-0-					-0-
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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

09	780 X	621	-0-	-159	-0-	619	3	2	9	N	2					310
10	665 X	665	-0-	-0-	-0-	579	3	86	9	N	78	185	1			203
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					203
12	651 X	572	-0-	-79	-0-	525	3	47	9	N	43	147	1			99
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

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					155
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	20	173	1			2
11	720 X	347	-0-	-373	-0-	347	3			N	-0-					2
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					2
01	713 X	7	-0-	-706	-0-	1	1	6	9	N	5					7
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					7

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	649	2	19	9	N	17	1	8			47
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	309	2	15	9	N	14					61
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	N	7	1	8			67
12	682 N	423	-0-	-259	-0-	408	2	15	9	N	14					81
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624

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
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-					153
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					153
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					153
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					153
01	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	2			N	-0-					153
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					153

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
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					61
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	N	10					71
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6					77
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	793	2	13	9	N	12					89
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

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
09	1500	N	826	-0-	-674	-0-	813	2	13	9	N	12					164
10	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1143	2	14	9	N	13					177
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18	175	1			20
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					30
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

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
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1092	2	11	9	N	10					30
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					43
11	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1145	2	15	9	N	14					57
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1183	2	25	9	N	23					80
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

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
09	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	1938	2	101	9	N	92	1	8			216
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2267	2	21	9	N	19	1	8			234
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2066	2	74	9	N	67	171	1	19	3	77
													33	6	1	8	
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2049	2	55	9	N	50					127
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

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
09	4530	X	3903	-0-	-627	-0-	3869	2	34	9	N	31	4	8			232
10	4681	X	3221	-0-	-1460	-0-	3209	2	12	9	N	11					243
11	4530	X	827	-0-	-3703	-0-	806	2	21	9	N	19					262
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5199	2	54	9	N	49	179	1			132
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	850	2	51	9	N	46					173
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	855	2	51	9	N	46	171	1			48
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	772	2	47	9	N	43					91
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	769	2	37	9	N	34					125
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

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

09	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	2376	2	9	9	N	8					141
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2802	2	42	9	N	38					179
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2471	2	36	9	N	33	1	8			211
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2378	2	23	9	N	21	176	1			56
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

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10	1	8			145
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13	1	8			157
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	2	12	9	N	11					168
12	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1054	2	9	9	N	8	1	8			175
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

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

09	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	982	2	171	9	N	155	175	1	4	8	141
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1004	2	165	9	N	150	177	1	1	8	113
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	917	2	167	9	N	152	178	1	4	8	83
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	716	2	177	9	N	161	176	1	5	8	63
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

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					21
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					21
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					21
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					21
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					21
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					21

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980

09	900	N	809	-0-	-91	-0-	805	2	4	9	N	4	2	8			57
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1130	2	42	9	N	38	2	8			93
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	955	2	36	9	N	33	1	8			125
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	877	2	66	9	N	60	181	1	2	8	2
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

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
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					98
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	90	2	12	9	N	11					109
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					114
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					114
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1369	2	32	9	N	29					161
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	972	2	30	9	N	27					188
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1507	2	50	9	N	45					233
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	802	2	26	9	N	24					257
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

09	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	1009	2	67	9	N	61					169
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	972	2	46	9	N	42	181	1			30
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1179	2	66	9	N	60					90
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1187	2	63	9	N	57					147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453

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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	230	2	281	9	N	255	356	1			149
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	294	2	252	9	N	229	181	1			197
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	257	2	182	9	N	165	171	1			191
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	245	2	125	9	N	114	181	1			124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					32
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1592	-0-	-1260	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-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
09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
10	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
11	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
*12	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14168	X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					N	NO RPT					-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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	360	X	188	-0-	-172	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	297	2	4	9	N	4					4
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	277	2	3	9	N	3					7
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2					9
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	252	2	6	9	N	5	1	8			13
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-	13	7			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	511	1	423	3	N	84	180	1			112
							92	9									
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	528	1	401	3	N	78					190
							86	9									
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	497	1	392	3	N	82	164	1			108
							90	9									
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	528	1	355	3	N	89					197
							98	9									
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	501	1	425	3	N	73	175	1			95
							80	9									
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	477	1	357	3	N	80					175
							88	9									

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

09	1110	N	453	-0-	-657	-0-	441	3	12	9	N	11					111
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1089	3	68	9	N	62					173
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1705	3	95	9	N	86	177	1			82
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1796	3	79	9	N	72					154
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

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					12
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					12
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					12
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					12
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					12
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					12

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386

09	420	X	417	-0-	-3	-0-	370	3	47	9	N	43					43
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					43
11	420	X	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					43
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					43
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					43
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					43

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	30	-0-	30	4645	30	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	4675	30	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	4705	30	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4705				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4705				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4705				N	NO RPT			-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	13175 R	5657	-0-	-7518	-0-	150	1	5500	2	N	6			283
						7	9							
10	10106 #	4978	-0-	-5128	-0-	150	1	4826	2	N	2			285
						2	9							
11	9780 #	6823	-0-	-2957	-0-	150	1	6645	2	N	25			310
						28	9							
12	7254 #	3073	-0-	-4181	-0-	50	1	3023	2	N	-0-			310
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							

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	918	1	4287	2	N	9					275
						10	9									
10	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	1120	1	7255	2	N	22					297
						24	9									
11	6000 X	5581	-0-	-419	-0-	546	1	5014	2	N	19	184	1			132
						21	9									
12	6200 X	4724	-0-	-1476	-0-	420	1	4290	2	N	13					145
						14	9									
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									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

09	2970 X	1893	-0-	-1077	-0-	330	1	1541	2	N	20					90
						22	9									
10	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	406	1	2626	2	N	-0-					90
11	2970 X	1583	-0-	-1387	-0-	156	1	1427	2	N	-0-					90
12	3069 X	342	-0-	-2727	-0-	31	1	311	2	N	-0-					90
01	3038 X	8	-0-	-3030	-0-	8	2			N	-0-					90
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					90

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

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	660 #	79	-0-	-581 B	-42727	79	2			N	-0-					35
10	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-44215					N	25	25	1			35
11	1440 #	323	-0-	-1117 B	-45332	323	2			N	-0-					35
12	1488 #	1769	-0-	281 B	-45051	1769	2			N	-0-					35
01	1271 #	429	-0-	-842 B	-45893	429	2			N	-0-					35
02	308 #	110	-0-	-198 B	-46091	110	2			N	-0-					35

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11858 - 11874

09	21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					150
10	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					150
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

09	194010 X	140838	-0-	-53172	-0-	280	1	135654	3	N	4458	4065	1			1179
						4904	9									
10	200353 X	133841	-0-	-66512	-0-	310	1	128494	3	N	4579	4839	1			919
						5037	9									
11	189990 X	95055	-0-	-94935	-0-	310	1	91051	3	N	3358	3640	1			637
						3694	9									
12	190185 X	88574	-0-	-101611	-0-	310	1	84875	3	N	3081	3157	1			561
						3389	9									
01	145545 X	80156	-0-	-65389	-0-	310	1	76301	3	N	3223	3290	1			494
						3545	9									
*02	131460 X	71163	-0-	-60297	-0-	280	1	67961	3	N	2656	2454	1			696
						2922	9									

PEARLINE WELL #: 1 RRCID -> 277052 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11994 - 12014

09	57060 X	51595	-0-	-5465	-0-	50466	3	1129	9	N	1026	1081	1			241
10	58962 X	58696	-0-	-266	-0-	57400	3	1296	9	N	1178	1052	1			367
11	57060 X	50946	-0-	-6114	-0-	50067	3	879	9	N	799	990	1			176
*12	55180 X	45965	-0-	-9215	-0-	44603	3	1362	9	N	1238	1279	1			135
*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

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938

09	58110 X	47583	-0-	-10527	-0-	45938	3	1645	9	N	1495	1485	1			297
10	60109 X	52295	-0-	-7814	-0-	50271	3	2024	9	N	1840	1778	1			359
11	57150 X	48019	-0-	-9131	-0-	46483	3	1536	9	N	1396	1532	1			223
*12	49166 X	47441	-0-	-1725	-0-	45691	3	1750	9	N	1591	1465	1			349
*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

GLASSCOCK (WILCOX 11,600) 35231 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HILL WELL #: 1 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	179	2			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	32317	-0-	32317	32317	214	1	30669	2	N	1304	1060	1			244
							1434	9									
08		0	35459	-0-	35459	67776	242	1	33640	2	N	1434	1603	1			75
							1577	9									
09	18930		22710	-0-	3780	71556	249	1	21666	2	N	723	541	1			257
							795	9									
10	97805		27002	-0-	-70803	753	310	1	25583	2	N	1008	1084	1			181
							1109	9									
11	94650		23427	-0-	-71223	-0-	300	1	22206	2	N	837	737	1			281
							921	9									
12	97805		24054	-0-	-73751	-0-	282	1	23032	2	N	673	899	1			55
							740	9									
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									

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682

09	60330	#	49270	-0-	-11060	-0-	48205	3	1065	9	N	968	898	1			337
10	60388	#	52297	-0-	-8091	-0-	51034	3	1263	9	N	1148	1222	1			263
11	58440	#	47457	-0-	-10983	-0-	46336	3	1121	9	N	1019	1178	1			104
*12	50902	#	46427	-0-	-4475	-0-	45032	3	1395	9	N	1268	1272	1			100
*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

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	38820 #	14452	-0-	-24368	-0-	14004	3	448	9	N	407	533	1			251
10	31923	19217	-0-	-12706	-0-	18840	3	377	9	N	343	370	1			224
11	25890	15831	-0-	-10059	-0-	15568	3	263	9	N	239	168	1			295
12	24986 #	13830	-0-	-11156	-0-	13646	3	184	9	N	167	179	1			283
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									

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			73

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	691	N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	691	N	-0-			46
11	691 R	-0-	-0-	-691	-0-	N	-0-			46
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					66
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					66
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					66
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					66
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
NEBLETTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

09	0	W	3663	-0-	3663	177328	3663	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3923	-0-	3923	181251	3923	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3507	-0-	3507	184758	3507	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2911	-0-	2911	187669	2911	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	2943	-0-	2943	190612	2943	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3279	-0-	3279	193891	3279	2			N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-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
09	11640 #	5370	-0-	-6270	-0-	297 106	1 9	4967	2	N	96					210
10	12028 #	11858	-0-	-170	-0-	310 132	1 9	11416	2	N	120	185	1	1	8	144
11	11640 #	9823	-0-	-1817	-0-	300 117	1 9	9406	2	N	106	169	1	1	8	80
12	11718 #	8689	-0-	-3029	-0-	307 88	1 9	8294	2	N	80					160
01	11873 #	8065	-0-	-3808	-0-	291 132	1 9	7642	2	N	120	190	1			90
02	10724 #	7502	-0-	-3222	-0-	279 61	1 9	7162	2	N	55					145

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

09	67860	40735	-0-	-27125	-0-	40524	2	211	9	N	192	344	1			195
10	58342 #	46427	-0-	-11915	-0-	46260	2	167	9	N	152					347
11	52470 #	42169	-0-	-10301	-0-	42084	2	85	9	N	77					424
12	51243 #	45344	-0-	-5899	-0-	45145	2	199	9	N	181					605
01	46438 #	31935	-0-	-14503	-0-	31935	2			N	-0-					605
*02	43318 R	43318	-0-	-0-	-0-	43160	2	158	9	N	144	181	1			568

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

09	23370 X	16191	-0-	-7179	-0-	16172	2	19	9	N	17					222
10	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	25434	2	118	9	N	107	165	1			164
11	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	24039	2	62	9	N	56	165	1			55
12	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	24039	2	76	9	N	69					124
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	Y	5					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*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

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1132	-0-	-1868	665	986	2	146	9	Y	133	189	1			1
10	1915	N	1250	-0-	-665	-0-	1250	2			Y	-0-					1
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	842	2	207	9	Y	188	188	1			1
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1329	2	228	9	Y	207	161	1			47
*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

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	7170 X	6513	-0-	-657	-0-	6295	2	218	9	N	198	181	1			211
10	7409 X	6464	-0-	-945	-0-	6231	2	233	9	N	212	189	1			234
11	6990 X	5912	-0-	-1078	-0-	5689	2	223	9	N	203	189	1			248
12	7068 X	6348	-0-	-720	-0-	6077	2	271	9	N	246	383	1			111
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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

09	2940 X	2279	-0-	-661	-0-	226	1	2040	2	N	12					84
						13	9									
10	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	267	1	2429	2	N	25					109
						28	9									
11	2520 X	2300	-0-	-220	-0-	306	1	1966	2	N	25					134
						28	9									
12	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	320	1	1812	2	N	28					162
						31	9									
01	2728 X	2084	-0-	-644	-0-	399	1	1655	2	N	27					189
						30	9									
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					189

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

09	17010 X	370	-0-	-16640	-0-	39	1	325	2	N	5					201
						6	9									
10	12431 X	1447	-0-	-10984	-0-	133	1	1304	2	N	9					210
						10	9									
11	11160 X	160	-0-	-11000	-0-	26	1	134	2	N	-0-					210
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					210
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					210
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					210

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

09	3870 X	1169	-0-	-2701	-0-	120	1	1038	2	N	10					115
						11	9									
10	1581 X	1291	-0-	-290	-0-	125	1	1153	2	N	12					127
						13	9									
11	1530 X	1056	-0-	-474	-0-	141	1	909	2	N	5					132
						6	9									
12	1581 X	791	-0-	-790	-0-	118	1	662	2	N	10					142
						11	9									
01	1302 X	48	-0-	-1254	-0-	11	1	37	2	N	-0-					142
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					142

GRESHAM (9700) //CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	67	-0-	-7313	-0-	14	1	53	2	N	-0-					127
10	3782	X	17	-0-	-3765	-0-	2	1	15	2	N	-0-					127
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	N	2					67
10	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					67
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					67
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	2	3	9	N	3					70
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	22500	X	21834	-0-	-666	-0-	1249	1	17936	3	N	2408	2568	0			220
							2649	9									
10	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	1614	1	20688	3	N	2919	2733	0			406
							3211	9									
11	23040	X	22930	-0-	-110	-0-	1457	1	18514	3	N	2690	2776	0			320
							2959	9									
12	23808	X	20756	-0-	-3052	-0-	1673	1	16301	3	N	2529	2553	0			296
							2782	9									
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									

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					297
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					307
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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
09	44130	X	6691	-0-	-37439	-0-	60	1	5697	2	N	849	1266	1			892
							934	9									
10	50995	X	43042	-0-	-7953	-0-	307	1	37261	2	N	4976	5137	1	6	8	725
							5474	9									
11	49350	X	42052	-0-	-7298	-0-	300	1	36378	2	N	4885	4792	1	3	8	815
							5374	9									
12	50995	X	40365	-0-	-10630	-0-	310	1	34274	2	N	5255	5162	1	3	8	905
							5781	9									
01	48081	X	42443	-0-	-5638	-0-	307	1	37153	2	N	4530	4612	1	3	8	820
							4983	9									
*02	45231	X	45231	-0-	-0-	-0-	274	1	39318	2	N	5126	5154	1			792
							5639	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUMONT AMC GU WELL #: 1 RRCID -> 283541 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 14592 PERF.14902 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	7500		99459	-0-	91959	3440654	249	1	94756	2	N	4049	4077	1			433
							4454	9									
10	7750		118348	-0-	110598	3551252	307	1	112648	2	N	4903	4989	1	26	8	321
							5393	9									
11	3654615	X	103363	-0-	-3551252	-0-	300	1	98406	2	N	4234	4277	1	24	8	254
							4657	9									
12	122357	X	104459	-0-	-17898	-0-	310	1	99305	2	N	4404	4298	1	13	8	347
							4844	9									
01	118358	X	99885	-0-	-18473	-0-	310	1	95188	2	N	3988	4186	1	12	8	137
							4387	9									
02	106904	X	87720	-0-	-19184	-0-	280	1	83612	2	N	3480	3378	1			239
							3828	9									

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) //CONT.// 37426 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
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
09	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	156	1	2167	2	N	177	179	1			200
							195	9									
10	1922	#	832	-0-	-1090	-0-	96	1	628	2	N	98	201	1			97
							108	9									
11	2310	X	2061	-0-	-249	-0-	141	1	1916	2	N	4	1	8			100
							4	9									
12	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	90	1	955	2	N	51	1	8			150
							56	9									
01	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	112	1	1637	2	N	157					307
							173	9									
02	2352	X	1772	-0-	-580	-0-	120	1	1453	2	N	181	182	1			306
							199	9									

MOORE'S BLUFF WELL #: 2 RRCID -> 280660 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11840 - 11852

09	7500		1791	-0-	-5709	473970	99	1	1626	2	N	60					210
							66	9									
10	7750		4183	-0-	-3567	470403	202	1	3817	2	N	149	192	1			167
							164	9									
11	474619	X	4216	-0-	-470403	-0-	180	1	3883	2	N	139	199	1			107
							153	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	2	N	55					162
							61	9									
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									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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
09	4530	X	839	-0-	-3691	-0-	33	1	806	2	N	-0-	185	1			76
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	180	1	4853	2	N	66					142
							73	9									
11	4050	X	3287	-0-	-763	-0-	120	1	3120	2	N	43					185
							47	9									
12	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	118	1	3154	2	N	40					225
							44	9									
01	5115	X	3615	-0-	-1500	-0-	158	1	3405	2	N	47	187	1			85
							52	9									
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					85

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

09	3690	X	1296	-0-	-2394	-0-	150	1	1093	2	N	48					405
							53	9									
10	3813	X	2672	-0-	-1141	-0-	2543	2	129	9	N	117	191	1			331
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	270	1	3595	2	N	160	193	1			298
							176	9									
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	270	1	3697	2	N	221	190	1			329
							243	9									
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	270	1	3598	2	N	226	195	1			360
							249	9									
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					360

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	3630	X	53	-0-	-3577	-0-	17	3	36	9	N	33	1	8					281
10	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	2407	3	939	9	N	854	926	1	9	8			200
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3029	3	875	9	N	795	756	1	12	8			227
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	2316	3	881	9	N	801	751	1	60	8			217
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3240	3	834	9	N	758	728	1	8	8			239
02	3388	X	3105	-0-	-283	-0-	2371	3	734	9	N	667	678	1	9	8			219

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
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					43
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					43
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	555	3	106	9	Y	96	182	1			1
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	869	3	92	9	Y	84					85
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1143	3	110	9	Y	100	178	1			7
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

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					314
10	1302	N	534	-0-	-768	-0-	503	3	31	9	N	28	125	1			217
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	187	3	72	9	N	65	115	1			167
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	126	3	105	9	N	95	159	1			103
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

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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	58	1			39
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	325	3	40	9	Y	36	63	1			12
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	158	3	13	9	Y	12	19	1			5
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

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3000	#	1990	-0-	-1010	-0-	1888	2	102	9	N	93	185	1			63
10	3100	#	2348	-0-	-752	-0-	2250	2	98	9	N	89					152
11	2190	#	1834	-0-	-356	-0-	1762	2	72	9	N	65	179	1			38
12	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	2596	2	92	9	N	84					122
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

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	606	-0-	-6324	-0-	605	1	1	2	N	-0-					117
10	7440 X	6688	-0-	-752	-0-	625	1	5934	2	N	117	185	1			49
						129	9									
11	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	605	1	6636	2	N	142					191
						156	9									
12	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	625	1	6953	2	N	157	194	1			154
						173	9									
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									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT					52

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
09	2700 #	1309	-0-	-1391	-0-	1279	2	30	9	N	27					161
10	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2780	2	25	9	N	23					184
11	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2390	2	20	9	N	18					202
12	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2156	2	44	9	N	40					242
*01	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1914	2	34	9	N	31					273
02	1232 #	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					273

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

*07	4240 R	4240	-0-	-0-	-0-	3991	2	249	9	N	226	171	1			150
*08	3596 #	2263	-0-	-1333	-0-	2142	2	121	9	N	110					260
*09	3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	3612	2	315	9	N	286	187	1			359
*10	3255 #	3120	-0-	-135	-0-	3022	2	98	9	N	89	180	1			268
*11	3870 #	2631	-0-	-1239	-0-	2548	2	83	9	N	75					343
*12	3999 #	2774	-0-	-1225	-0-	2680	2	94	9	N	85	160	1			268
01	4185 #	2850	-0-	-1335	-0-	2734	2	116	9	N	105					373
02	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					373

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

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	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-				89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20	N	-0-				89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20	N	NO RPT				89

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

09	5220 X	2927	-0-	-2293	-0-	2883	2	44	9	N	40					204
10	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7063	2	86	9	N	78	174	1			108
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6281	2	101	9	N	92					200
12	5363 X	3805	-0-	-1558	-0-	3736	2	69	9	N	63	176	1			87
*01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6000	2	92	9	N	84					171
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					171

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

09	1740 X	849	-0-	-891	-0-	779	2	70	9	N	64					236
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1788	2	103	9	N	94	189	1			141
11	2010 X	1890	-0-	-120	-0-	1805	2	85	9	N	77					218
12	2077 X	1852	-0-	-225	-0-	1741	2	111	9	N	101	168	1			151
*01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1516	2	98	9	N	89					240
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					240

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015

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

09	2820 #	980	-0-	-1840	-0-	945	2	35	9	N	32					109
10	2914 #	2182	-0-	-732	-0-	2105	2	77	9	N	70					179
11	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1723	2	47	9	N	43	171	1			51
12	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	2148	2	68	9	N	62					113
*01	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2211	2	63	9	N	57					170
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					170

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

09	37068	3630	-0-	-33438	870	3551	2	79	9	N	72					144
10	3906	4629	-0-	723	1593	4546	2	83	9	N	75	174	1			45
11	3780	4915	-0-	1135	2728	4830	2	85	9	N	77					122
12	3906	5037	-0-	1131	3859	4950	2	87	9	N	79	169	1			32
*01	3906	3269	-0-	-637	3222	3183	2	86	9	N	78					110
02	3388 #	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					110

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

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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

09	930 #	144	-0-	-786	-0-	133	1	11	9	N	10					192
10	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	9	N	1498	1164	1			526
11	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	133	1	1384	9	N	1258	1511	1			273
12	1643 #	707	-0-	-936	-0-	145	1	562	9	N	511	652	1			132
01	1643 #	456	-0-	-1187	-0-	147	1	309	9	N	281	325	1			88
02	1596 #	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					88

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
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					180
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5856	2	122	9	N	111	179	1			112
11	5910 X	5269	-0-	-641	-0-	5178	2	91	9	N	83					195
12	6107 X	4905	-0-	-1202	-0-	4794	2	111	9	N	101	178	1	1	8	117
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

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	725	1	2161	2	N	3					135
							3	9									
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	775	1	2046	2	N	7					142
							8	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	750	1	1887	2	N	7					149
							8	9									
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	775	1	2104	2	N	6					155
							7	9									
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									

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	1	N	-0-			-0-
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	1	N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

09	58290 #	3840	-0-	-54450	-0-	75 1994	1 9	1771	3	N	1813	2202	1	360
10	52964	28849	-0-	-24115	-0-	941 12889	1 9	15019	3	N	11717	11752	1	325
11	32022	23901	-0-	-8121	-0-	450 11286	1 9	12165	3	N	10260	10205	1	380
12	31684	23995	-0-	-7689	-0-	450 11620	1 9	11925	3	N	10564	10426	1	518
01	33694	22990	-0-	-10704	-0-	460 11424	1 9	11106	3	N	10385	10594	1	309
*02	28782	19699	-0-	-9083	-0-	420 10181	1 9	9098	3	N	9255	9278	1	286

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	67	1	97	3	N	-0-					-0-
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									

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
*10	31923	X	31923	-0-	-0-	-0-	312	1	31611	3	N	-0-					-0-
11	33720	X	2661	-0-	-31059	-0-	70	1	2591	3	N	-0-					-0-
12	34844	X	-0-	-0-	-34844	-0-					N	-0-					-0-
01	34844	X	-0-	-0-	-34844	-0-					N	-0-					-0-
02	31472	X	-0-	-0-	-31472	-0-					N	-0-					-0-

M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 3580 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	4605	X	2000	-0-	-2605	-0-	64	1	1144	3	N	162	184	0			225
							614	4	178	9							
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	577	1	3950	3	N	474	192	0	372	1	135
							521	9									
11	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	537	1	3186	3	N	392	305	1			222
							431	9									
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	583	1	3873	3	N	406	573	1			55
							447	9									
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									

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

09	2550 X	1711	-0-	-839	-0-	801	1	412	3	N	252	192	0			408
						221	4	277	9							
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	965	1	2706	3	N	629	747	0			290
						692	9									
11	3480 X	3404	-0-	-76	-0-	845	1	2014	3	N	495	569	0			216
						545	9									
12	3596 X	2467	-0-	-1129	-0-	815	1	1166	3	N	442	193	0	197	1	268
						486	9									
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									

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808

09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					39
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6210	X	4869	-0-	-1341	-0-	2296	1	1180	3	N	692	745	1			292
							632	4	761	9							
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	1675	1	4695	3	N	991	938	1			345
							1090	9									
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	2132	1	5082	3	N	968	1135	1			178
							1065	9									
12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	3522	1	5035	3	N	988	945	1			221
							1087	9									
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									

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574

09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-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

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HARTBURG, WEST (NONION) 39430 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281367 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8496 - 8512

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-13) //CONT.// 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FIVE-JAB, INC. 271310
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
09	6750 #	551	-0-	-6199	-0-	539 3	12 9	N	11			169
10	6975 #	4603	-0-	-2372	-0-	4459 3	144 9	N	131	193 1		107
11	6660 #	650	-0-	-6010	-0-	622 3	28 9	N	25			132
12	6479 #	6003	-0-	-476	-0-	5810 3	193 9	N	175	191 1		116
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

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
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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079
HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

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

09	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					38
10	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					38
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

09	7320 X	1696	-0-	-5624	-0-	317	1	1340	3	N	35	167	1			229
						39	9									
10	6789 X	758	-0-	-6031	-0-	152	1	586	3	N	18					247
						20	9									
11	5880 X	2420	-0-	-3460	-0-	404	1	1987	3	N	26					273
						29	9									
12	1922 X	1215	-0-	-707	-0-	297	1	884	3	N	31	167	1			137
						34	9									
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									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1068	1	4519	3	N	63	177	1			316
							69	9									
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1210	1	4655	3	N	240	181	1			375
							264	9									
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	1040	1	5122	3	N	89	178	1			286
							98	9									
12	7657	X	4983	-0-	-2674	-0-	1201	1	3573	3	N	190	357	1			119
							209	9									
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									

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

09	540	X	42	-0-	-498	-0-	7	1	32	3	N	3					212
							3	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					212
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	23	179	1			56
							25	9									
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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT			-0-
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-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT			-0-
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-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-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
09	198330 X	192318	-0-	-6012	-0-	2743	1	184454	2	Y	4655	2080	0			4351
						5121	9									
10	204941 X	196177	-0-	-8764	-0-	2765	1	193399	2	Y	12	306	0			4057
						13	9									
11	175380 X	143730	-0-	-31650	-0-	2602	1	141126	2	Y	2	147	0			3912
						2	9									
12	198741 X	85837	-0-	-112904	-0-	1627	1	84186	2	Y	22	184	0			3750
						24	9									
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									

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

09	39480 X	28413	-0-	-11067	-0-	407	1	27398	2	Y	553	247	0			1483
						608	9									
10	46314 X	34786	-0-	-11528	-0-	490	1	34295	2	Y	1	32	0			1452
						1	9									
11	44820 X	34275	-0-	-10545	-0-	620	1	33655	2	Y	-0-	18	0			1434
12	46314 X	19813	-0-	-26501	-0-	375	1	19435	2	Y	3	22	0			1415
						3	9									
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									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT		-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	4080	-0-	-0-	-4080	41197			N	3			149
10	4216	-0-	-0-	-4216	36981			N	4			153
11	4080	-0-	-0-	-4080	32901			N	1			154
*12	4216	-0-	-0-	-4216	28685			N	-0-			154
*01	4216	-0-	-0-	-4216	24469			N	2			156
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	24469			N	NO RPT			156

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

BP CHEYENNE WELL #: 1 RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/17

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) //CONT.// 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27
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

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

09	240 #	235	-0-	-5	-0-	200	2	35	9	N	32			168
10	248 #	241	-0-	-7	-0-	200	2	41	9	N	37	170	2	35
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	200	2	50	9	N	45			80
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	200	2	50	9	N	45			125
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			125
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			125

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	9	N	4			32
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	188	2	7	9	N	6			38
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3			41
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5			46
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

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

09	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1			96
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1			97
11	47 R	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5			102
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1			103
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

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	1			74
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			74
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2			76
12	828 R	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10			86
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

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	30	2	2	9	N	2	1	8			173
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					174
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	N	1					175
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2	1	8			176
*01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1					177
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					177

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
09	15	#	10	-0-	-5	-0-	9	4	1	9	Y	1					166
10	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					166
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1					167
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					167
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					167
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					167

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

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-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

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-	5	7	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

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-	45	7			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY//CONT.// 802743
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

09	7320 X	7169	-0-	-151	-0-	7114	2	55	9	N	50	177	1			61
10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7684	2	76	9	N	69					130
11	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7296	2	63	9	N	57	175	1			12
12	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8020	2	92	9	N	84					96
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

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 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
*02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

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 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
*02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC 862645
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	7350 X	6946	-0-	-404	-0-	6802	2	144	9	N	131	191	1	342
10	7564 X	6505	-0-	-1059	-0-	6425	2	80	9	N	73			415
11	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7671	2	199	9	N	181	178	1	418
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6064	2	156	9	N	142	180	1	380
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

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	2	N	-0-					128
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	16	114	1			30
							18	9									
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	30	1	36	2	N	-0-					30
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					30
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					205
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					205
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					205
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					205
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					131
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					131
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					131
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					131
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					131
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					53

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
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					71
10	2046	X	381	-0-	-1665	-0-	369	2	12	9	N	11					82
11	1980	X	97	-0-	-1883	-0-	94	2	3	9	N	3					85
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	8					93
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					93
*02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22					115

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	2850 X	6	-0-	-2844	-0-	6	2			N	-0-					187
10	2945 X	2842	-0-	-103	-0-	580	1	2244	2	N	16					203
						18	9									
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	600	1	3356	2	N	61	191	1			73
						67	9									
12	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	620	1	2822	2	N	29					102
						32	9									
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									

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	98	1	232	3	N	-0-					229
10	2139 N	848	-0-	-1291	-0-	224	1	623	3	N	1	182	1			48
						1	9									
11	1050 N	347	-0-	-703	-0-	131	1	216	3	N	-0-					48
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	204	1	228	3	N	-0-					48
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

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	660	X	103	-0-	-557	-0-	35	1	68	2	N	-0-					104
10	682	X	263	-0-	-419	-0-	74	1	188	2	N	1	64	1			41
							1	9									
11	660	X	236	-0-	-424	-0-	94	1	142	2	N	-0-					41
12	682	X	218	-0-	-464	-0-	128	1	90	2	N	-0-					41
01	403	X	298	-0-	-105	-0-	191	1	107	2	N	-0-					41
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					41

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

09	4350	#	3434	-0-	-916	-0-	520	1	2902	2	N	11					35
							12	9									
10	4495	#	4468	-0-	-27	-0-	600	1	3855	2	N	12					47
							13	9									
11	3930	#	3902	-0-	-28	-0-	540	1	3341	2	N	19					66
							21	9									
12	4061	#	3957	-0-	-104	-0-	600	1	3349	2	N	7					73
							8	9									
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									

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1170	#	253	-0-	-917	-0-	159	1	94	2	N	-0-					-0-
10	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	164	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1170	#	458	-0-	-712	-0-	159	1	299	2	N	-0-					-0-
12	775	#	179	-0-	-596	-0-	164	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

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
09	4800 X	3615	-0-	-1185	-0-	15	1	3600	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	2098	-0-	-2862	-0-	16	1	2082	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4033	-0-	-767	-0-	15	1	4018	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	3958	-0-	-1002	-0-	16	1	3942	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - PLUGGED 10/25/17

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER WELL #: 1D RRCID -> 275796 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

09	4950	#	-0-	-0-	-4950	-0-					N	148	278	1		72
10	5115	#	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	72	1		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	315	2		5

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

09	1320	#	200	-0-	-1120	-0-	200	5			N	-0-				-0-
10	1364	#	1172	-0-	-192	-0-	1172	5			N	-0-				-0-
11	1320	#	981	-0-	-339	-0-	981	5			N	-0-				-0-
12	1178	#	950	-0-	-228	-0-	950	5			N	-0-				-0-
01	1178	#	861	-0-	-317	-0-	861	5			N	-0-				-0-
02	1064	#	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT				-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
09	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					90
10	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					90
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					90
12	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					90
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					90
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					90

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

09	7098	6579	-0-	-519	-0-	6576	2	3	9	N	3	1	8			202
10	5394 #	4771	-0-	-623	-0-	4750	2	21	9	N	19	2	8			219
11	6000 #	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			N	-0-					219
12	7554	6908	-0-	-646	-0-	6884	2	24	9	N	22	181	1	1	8	59
01	6636	6449	-0-	-187	-0-	6449	2			N	-0-					59
02	5656	5187	-0-	-469	-0-	5187	2			N	-0-					59

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

09	870 #	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					304
10	899 #	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					304
11	870 #	499	-0-	-371	-0-	474	2	25	9	N	23					327
12	806 #	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-	191	1			136
01	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	3					139
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					139

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

09	1500 #	924	-0-	-576	-0-	924	2			N	-0-					77
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					77
11	1020 #	111	-0-	-909	-0-	109	2	2	9	N	2	2	8			77
12	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			77
01	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					77
*02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					77

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

09	300 #	21	-0-	-279	-0-	3	2	18	9	N	16					214
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					214
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					214
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	8			214
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					214
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					214

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					88
10	1147 N	345	-0-	-802	-0-	345	2			N	-0-					88
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					88
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1580	2	28	9	N	25					113
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

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

09	1080 N	764	-0-	-316	-0-	753	2	11	9	N	10					174
10	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					174
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1300	2	29	9	N	26					200
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	931	2	14	9	N	13					213
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

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3732	2	57	9	N	52					171
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3934	2	97	9	N	88	2	8			257
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3819	2	54	9	N	49	182	1			124
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4024	2	118	9	N	107	181	1			50
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

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

09	5100	X	3895	-0-	-1205	-0-	3805	2	90	9	N	82	183	1	3	8	88
10	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4424	2	76	9	N	69					157
11	5100	X	4369	-0-	-731	-0-	4300	2	69	9	N	63					220
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4399	2	213	9	N	194	359	1	1	8	54
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

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

09	0	N	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5				61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

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

09	900	X	286	-0-	-614	-0-	269	2	17	9	N	15						200
10	682	X	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-						200
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	651	2	30	9	N	27						227
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-						227
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

IOLA,NW (GLENROSE-B-) //CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					148
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					148
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					148
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					155
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									

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

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					96
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					96
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					96
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					96
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					96
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					96

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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44210 R	44210	-0-	-0-	-0-	301	1	42294	3	N	1468	1466	1			516
						1615	9									
*10	0	29657	-0-	29657	29657	236	1	28467	3	N	867	935	1			448
						954	9									
*11	0	27028	-0-	27028	56685	301	1	25671	3	N	960	933	1			475
						1056	9									
*12	0	39411	-0-	39411	96096	311	1	38147	3	N	866	983	1			358
						953	9									
*01	0	29153	-0-	29153	125249	310	1	27974	3	N	790	857	1			291
						869	9									
*02	0	21226	-0-	21226	146475	281	1	20211	3	N	667	696	1			262
						734	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

09	7	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763 3	14 9	N	13			274
10	806 N	573	-0-	-233	-0-	565 3	8 9	N	7			281
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 3		N	-0-			281
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 3		N	-0-	183 1		98
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

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					103
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					103
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					103
12	341 N	268	-0-	-73	-0-	258	3	10	9	N	9					112
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					112
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					112

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	192	1	1371	3	N	18					167
						20	9									
10	983 X	983	-0-	-0-	-0-	106	1	864	3	N	12					179
						13	9									
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	95	1	586	3	N	17					196
						19	9									
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	94	1			102
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									

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					67
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					67
12	434	N	106	-0-	-328	-0-	102	3	4	9	N	4	1	8			70
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	171	3	32	9	N	29					99
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	18					117

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					209
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	119	188	1			140
11	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	1101	3	30	9	N	27					167
12	2263	X	640	-0-	-1623	-0-	611	3	29	9	N	26	84	1	2	8	107
01	2263	X	865	-0-	-1398	-0-	822	3	43	9	N	39					146
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					146

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	3	N	-0-					50
10	1736	X	1199	-0-	-537	-0-	230	1	969	3	N	-0-					50
11	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	300	1	1298	3	N	-0-					50
12	1736	X	1174	-0-	-562	-0-	283	1	891	3	N	-0-					50
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

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

09	247441	X	247441	-0-	-0-	-0-	242614	3	4827	9	N	4388	4624	1			516
10	203126	X	203126	-0-	-0-	-0-	199583	3	3543	9	N	3221	3165	1			572
11	273720	X	273720	-0-	-0-	-0-	269497	3	4223	9	N	3839	3976	1			435
12	272308	X	272308	-0-	-0-	-0-	268392	3	3916	9	N	3560	3348	1			647
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

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			59

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	652	3	48	9	N	44					252
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	154					406
11	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2843	3	141	9	N	128	369	1			165
12	3100	N	9082	-0-	5982	5982	8819	3	263	9	N	239	181	1	3	8	220
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

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	946	3	N	21					140
							23	9									
10	1488	N	722	-0-	-766	-0-	240	1	474	3	N	7					147
							8	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	230	1	513	3	N	13					160
							14	9									
12	1116	N	493	-0-	-623	-0-	130	1	360	3	N	3	48	1			115
							3	9									
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									

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

09	35520 X	20836	-0-	-14684	-0-	20386	3	450	9	N	409	558	1			201
10	61591 X	61591	-0-	-0-	-0-	60499	3	1092	9	N	993	759	1			435
11	335862 X	335862	-0-	-0-	-0-	330723	3	5139	9	N	4672	4697	1			410
12	351756 X	351756	-0-	-0-	-0-	345554	3	6202	9	N	5638	5591	1			457
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

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					180
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					180
11	49690 X	49690	-0-	-0-	-0-	49387	3	303	9	N	275	172	1			283
12	129239 X	129239	-0-	-0-	-0-	128091	3	1148	9	N	1044	1038	1			289
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	300	1	6589	3	N	65					202
							72	9									
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	225	1	4583	3	N	51	187	1			66
							56	9									
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	300	1	5145	3	N	62					128
							68	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	310	1	4498	3	N	73	55	1			146
							80	9									
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

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

09	1350	X	1203	-0-	-147	-0-	1139	2	64	9	N	58					424
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1305	2	66	9	N	60	182	1			302
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1176	2	74	9	N	67	181	1			188
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1604	2	37	9	N	34					222
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

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3304	3	117	9	N	106	188	1			81
10	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2599	3	125	9	N	114					195
11	3720	X	2645	-0-	-1075	-0-	2517	3	128	9	N	116	188	1			123
12	3844	X	1766	-0-	-2078	-0-	1534	3	232	9	N	211	85	1			249
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

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	300	1	7977	3	N	372	561	1			173
							409	9									
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	238	1	7071	3	N	332	187	1			318
							365	9									
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	300	1	7814	3	N	327	368	1			277
							360	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	310	1	7358	3	N	339	369	1			247
							373	9									
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									

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

09	12600	X	1481	-0-	-11119	-0-	223	1	1255	3	N	3					109
							3	9									
10	13020	X	1147	-0-	-11873	-0-	255	1	888	3	N	4					113
							4	9									
11	12600	X	749	-0-	-11851	-0-	300	1	448	3	N	1					114
							1	9									
12	10106	X	800	-0-	-9306	-0-	310	1	489	3	N	1	19	1			96
							1	9									
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									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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
09	6420	X	5730	-0-	-690	-0-	5634	3	96	9	N	87	369	1			98
10	6262	X	4810	-0-	-1452	-0-	4758	3	52	9	N	47					145
11	6060	X	5301	-0-	-759	-0-	5226	3	75	9	N	68					213
12	6262	X	6218	-0-	-44	-0-	6174	3	44	9	N	40	102	1			151
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

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

09	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	300	1	18646	3	N	336	370	1			168
							370	9									
10	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	285	1	8756	3	N	234	184	1			218
							257	9									
11	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	300	1	11518	3	N	276	186	1			308
							304	9									
12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	310	1	12708	3	N	323	437	1			194
							355	9									
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									

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

09	62910	X	55285	-0-	-7625	-0-	301	1	54081	3	N	821	935	1			381
							903	9									
10	61597	X	39431	-0-	-22166	-0-	235	1	38493	3	N	639	743	1			277
							703	9									
11	55440	X	44995	-0-	-10445	-0-	300	1	43852	3	N	766	727	1			316
							843	9									
12	57133	X	40505	-0-	-16628	-0-	311	1	39355	3	N	763	692	1			387
							839	9									
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

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					127
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

09	12570	X	10425	-0-	-2145	-0-	10217	3	208	9	N	189	182	1			191
10	12989	X	9471	-0-	-3518	-0-	9330	3	141	9	N	128	187	1			132
11	12570	X	8609	-0-	-3961	-0-	8403	3	206	9	N	187	182	1			137
12	12989	X	4267	-0-	-8722	-0-	4220	3	47	9	N	43	83	1			97
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

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
09	21000	X	16521	-0-	-4479	-0-	300 587	1 9	15634	3	N	534	562	1			280
10	20584	X	13394	-0-	-7190	-0-	248 436	1 9	12710	3	N	396	380	1			296
11	19920	X	13948	-0-	-5972	-0-	294 414	1 9	13240	3	N	376	184	1			488
12	18600	X	12416	-0-	-6184	-0-	310 327	1 9	11779	3	N	297	523	1			262
01	17825	X	14904	-0-	-2921	-0-	310 482	1 9	14112	3	N	438	358	1			342
02	15428	X	12091	-0-	-3337	-0-	280 218	1 9	11593	3	N	198	355	1			185

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
09	162431	X	162431	-0-	-0-	-0-	4 6943	1 9	155484	3	N	6312	6970	1			683
10	153760	X	139775	-0-	-13985	-0-	4 5863	1 9	133908	3	N	5330	5349	1			664
11	185770	X	185770	-0-	-0-	-0-	4 7153	1 9	178613	3	N	6503	6534	1			633
12	177475	X	177475	-0-	-0-	-0-	4 6546	1 9	170925	3	N	5951	5659	1			925
01	168477	X	168477	-0-	-0-	-0-	3 5982	1 9	162492	3	N	5438	5889	1			474
02	155680	X	145211	-0-	-10469	-0-	4 5037	1 9	140170	3	N	4579	4080	1			973

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
09	37440	X	30652	-0-	-6788	-0-	301 1508	1 9	28843	3	N	1371	1442	1			415
10	37262	X	27426	-0-	-9836	-0-	244 1291	1 9	25891	3	N	1174	1120	1			469
11	34620	X	28136	-0-	-6484	-0-	301 1354	1 9	26481	3	N	1231	1275	1			425
12	35061	X	27375	-0-	-7686	-0-	311 1360	1 9	25704	3	N	1236	1405	1			256
01	32860	X	26304	-0-	-6556	-0-	310 1043	1 9	24951	3	N	948	1062	1			142
02	28616	X	23356	-0-	-5260	-0-	281 1049	1 9	22026	3	N	954	888	1			209

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74760	X	65136	-0-	-9624	-0-	301 921	1 9	63914	3	N	837	932	1			308
10	74214	X	49151	-0-	-25063	-0-	240 707	1 9	48204	3	N	643	557	1			394
11	68100	X	56475	-0-	-11625	-0-	300 596	1 9	55579	3	N	542	724	1			212
12	69595	X	56871	-0-	-12724	-0-	311 1018	1 9	55542	3	N	925	873	1			264
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

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
09	3120	X	2409	-0-	-711	-0-	2388	3	21	9	N	19					121
10	3224	X	2389	-0-	-835	-0-	2364	3	25	9	N	23					144
11	3120	X	2361	-0-	-759	-0-	2333	3	28	9	N	25					169
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	3	2	9	N	2	79	1			92
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					92
02	2240	X	1720	-0-	-520	-0-	1556	3	164	9	N	149	224	1			133

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276937 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13784 - 13990

09	4230	X	3466	-0-	-764	-0-	3268	3	198	9	N	180	178	1			269
10	4278	X	2768	-0-	-1510	-0-	2659	3	109	9	N	99	183	1			185
11	4140	X	3318	-0-	-822	-0-	3152	3	166	9	N	151	181	1			155
12	4278	X	2106	-0-	-2172	-0-	1984	3	122	9	N	111	147	1			119
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

ALLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277561 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203

09	94860	X	61627	-0-	-33233	-0-	602	1	58361	3	N	2422	2762	1			431
							2664	9									
10	87854	X	42635	-0-	-45219	-0-	481	1	40306	3	N	1680	1706	1			405
							1848	9									
11	76680	X	42687	-0-	-33993	-0-	601	1	40246	3	N	1673	1818	1			260
							1840	9									
12	73749	X	40099	-0-	-33650	-0-	621	1	37477	3	N	1819	1672	1			407
							2001	9									
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									

WING WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738

09	32040	X	28186	-0-	-3854	-0-	27857	3	329	9	N	299	365	1			131
10	31899	X	22539	-0-	-9360	-0-	22267	3	272	9	N	247	182	1			196
11	29580	X	26940	-0-	-2640	-0-	26662	3	278	9	N	253	174	1			275
12	30070	X	26406	-0-	-3664	-0-	26128	3	278	9	N	253	357	1			171
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

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170

09	132519	X	132519	-0-	-0-	-0-	3	1	126875	3	N	5128	5420	1			697
							5641	9									
10	110064	X	110064	-0-	-0-	-0-	3	1	105669	3	N	3993	4101	1			589
							4392	9									
11	142303	X	142303	-0-	-0-	-0-	3	1	136647	3	N	5139	5128	1			600
							5653	9									
12	141634	X	141634	-0-	-0-	-0-	3	1	136461	3	N	4700	4593	1			707
							5170	9									
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									

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
09	18090	X	12972	-0-	-5118	-0-	12584	3	388	9	N	353	539	1			116
10	16957	X	10475	-0-	-6482	-0-	10148	3	327	9	N	297	185	1			228
11	15000	X	11231	-0-	-3769	-0-	10875	3	356	9	N	324	370	1			182
12	13950	X	10412	-0-	-3538	-0-	10061	3	351	9	N	319	308	1			193
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

HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

09	34320	X	27287	-0-	-7033	-0-	281	1	26592	3	N	376	378	1			255
							414	9									
10	31341	X	17564	-0-	-13777	-0-	250	1	17077	3	N	215	186	1			284
							237	9									
11	26760	X	14124	-0-	-12636	-0-	248	1	13653	3	N	203	180	1			307
							223	9									
12	28210	X	21186	-0-	-7024	-0-	295	1	20615	3	N	251	356	1			202
							276	9									
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									

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14120 - 14135

09	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18231	3	481	9	N	437	561	1			93
10	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	12407	3	380	9	N	345	189	1			249
11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17745	3	402	9	N	365	360	1			254
12	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	13776	3	319	9	N	290	357	1			187
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

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588

09	91350	X	82734	-0-	-8616	-0-	301	1	81290	3	N	1039	1127	1			347
							1143	9									
10	91512	X	62913	-0-	-28599	-0-	255	1	61783	3	N	795	752	1			390
							875	9									
11	86160	X	77384	-0-	-8776	-0-	300	1	76237	3	N	770	915	1			245
							847	9									
12	89032	X	68706	-0-	-20326	-0-	311	1	67383	3	N	920	868	1			297
							1012	9									
01	89032	X	62953	-0-	-26079	-0-	310	1	61821	3	N	747	709	1			335
							822	9									
02	77224	X	59840	-0-	-17384	-0-	281	1	58697	3	N	784	863	1			256
							862	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13482 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173046	X	173046	-0-	-0-	-0-	302	1	169270	3	N	3158	3652	1			388
							3474	9									
10	131675	X	131675	-0-	-0-	-0-	253	1	128933	3	N	2263	2090	1			561
							2489	9									
11	150439	X	150439	-0-	-0-	-0-	302	1	147375	3	N	2511	2755	1			317
							2762	9									
12	125447	X	125447	-0-	-0-	-0-	312	1	122790	3	N	2132	1955	1			494
							2345	9									
01	85840	X	85840	-0-	-0-	-0-	311	1	83866	3	N	1512	1709	1			297
							1663	9									
*02	74644	X	74644	-0-	-0-	-0-	281	1	73169	3	N	1085	1219	1			163
							1194	9									

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12614 - 12640

09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					89
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					89
11	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1892	3	4979	9	N	4526	3996	1			619
12	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	5722	3	9211	9	N	8374	8288	1			705
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					705
02	4228	X	2073	-0-	-2155	-0-	83	3	1990	9	N	1809	1619	1			776

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12814 - 12920

09	27750	X	20277	-0-	-7473	-0-	300	1	19375	3	N	547	740	1			162
							602	9									
10	26443	X	13793	-0-	-12650	-0-	221	1	13120	3	N	411	382	1			191
							452	9									
11	23610	X	16061	-0-	-7549	-0-	300	1	15097	3	N	604	552	1			243
							664	9									
12	23281	X	15674	-0-	-7607	-0-	310	1	14935	3	N	390	348	1			285
							429	9									
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									

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	786	3	34	9	N	31					157
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	837	N	14	-0-	-823	-0-	3	3	11	9	N	10	110	1			69
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13394 - 13418

09	2790	X	576	-0-	-2214	-0-	508	3	68	9	N	62					266
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					266
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					266
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	172	1			94
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					94
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					94

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 14028 PERF.13216 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	300	1	12408	3	N	104	181	1			90
							114	9									
10	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	243	1	10497	3	N	105					195
							116	9									
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	300	1	11459	3	N	106	187	1			114
							117	9									
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	310	1	11366	3	N	98					212
							108	9									
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									

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
09	2880	X	2287	-0-	-593	-0-	300	1	1941	3	N	42	158	1			100
							46	9									
10	3007	X	1678	-0-	-1329	-0-	221	1	1425	3	N	29					129
							32	9									
11	2910	X	1505	-0-	-1405	-0-	240	1	1201	3	N	58					187
							64	9									
12	3007	X	1743	-0-	-1264	-0-	303	1	1324	3	N	105	134	1			158
							116	9									
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									

PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62025	X	62025	-0-	-0-	-0-	1	1	60349	3	N	1523	1873	1			303
							1675	9									
10	55707	X	49054	-0-	-6653	-0-	1	1	47800	3	N	1139	942	1			500
							1253	9									
11	67200	X	61752	-0-	-5448	-0-	1	1	60233	3	N	1380	1665	1			215
							1518	9									
12	69440	X	58575	-0-	-10865	-0-	1	1	57138	3	N	1305	1181	1			339
							1436	9									
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									

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
09	15840	X	981	-0-	-14859	-0-	146	1	790	3	N	41					179
							45	9									
10	15221	X	4795	-0-	-10426	-0-	195	1	4479	3	N	110					289
							121	9									
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	249	1	3683	3	N	69					358
							76	9									
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	153	1	3466	3	N	78	307	1			129
							86	9									
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									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
09	71640 X	50849	-0-	-20791	-0-	1	1	49548	3	N	1182	1460	1	231
						1300	9							
10	68479 X	34996	-0-	-33483	-0-	34082	3	914	9	N	831	737	1	325
11	63450 X	40872	-0-	-22578	-0-	1	1	39724	3	N	1043	1107	1	261
						1147	9							
12	61628 X	40816	-0-	-20812	-0-	1	1	39686	3	N	1026	1051	1	236
						1129	9							
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							

BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

09	8700 X	399	-0-	-8301	-0-	300	1	99	9	N	90	183	1	206
10	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	285	1	6947	3	N	69	185	1	90
						76	9							
11	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	300	1	9482	3	N	67			157
						74	9							
12	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	310	1	10637	3	N	116	37	1	236
						128	9							
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							

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

09	332520 X	298960	-0-	-33560	-0-	5	1	291263	3	N	6993	8320	1	779
						7692	9							
10	339481 X	222470	-0-	-117011	-0-	4	1	216278	3	N	5625	5423	1	981
						6188	9							
11	306360 X	271477	-0-	-34883	-0-	4	1	264596	3	N	6252	6419	1	814
						6877	9							
12	315394 X	265954	-0-	-49440	-0-	5	1	258567	3	N	6711	6549	1	976
						7382	9							
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							

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

09	12360 X	6294	-0-	-6066	-0-	6182	3	112	9	N	102	185	1	147
10	11842 X	4835	-0-	-7007	-0-	4758	3	77	9	N	70			217
11	9240 X	2927	-0-	-6313	-0-	2927	3			N	-0-			217
12	8246 X	1105	-0-	-7141	-0-	1033	3	72	9	N	65	170	1	112
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	4755	-0-	-3375	-0-	300	1	4432	3	N	21					143
							23	9									
10	6944	X	1830	-0-	-5114	-0-	197	1	1630	3	N	3					146
							3	9									
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					146
12	6293	X	137	-0-	-6156	-0-	137	3			N	-0-	58	1			88
01	5642	X	40	-0-	-5602	-0-	40	1			N	-0-					88
02	4452	X	180	-0-	-4272	-0-	180	1			N	-0-					88

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

09	1950	X	1734	-0-	-216	-0-	1722	3	12	9	N	11					278
10	2015	X	1548	-0-	-467	-0-	1531	3	17	9	N	15					293
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1813	3	53	9	N	48	180	1			161
12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					161
01	1798	X	192	-0-	-1606	-0-	192	3			N	-0-					161
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					161

WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518

09	65610	X	41291	-0-	-24319	-0-	1	1	40417	3	N	794	892	1			288
							873	9									
10	62155	X	28356	-0-	-33799	-0-	27718	3	638	9	N	580	565	1			303
11	52590	X	24494	-0-	-28096	-0-	23924	3	570	9	N	518	526	1			295
12	52049	X	1627	-0-	-50422	-0-	1550	3	77	9	N	70	191	1			174
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

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13932 - 13938

09	1530	X	132	-0-	-1398	-0-	57	1	75	3	N	-0-					247
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					247
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					247
12	186	X	36	-0-	-150	-0-	10	1	5	3	N	19	186	1			80
							21	9									
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					80

WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE 'V' WELL #: 1 RRCID -> 281292 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	508	-0-	-9272	-0-	130	1	378	3	N	-0-					175
10	4805	X	438	-0-	-4367	-0-	105	1	333	3	N	-0-					175
11	720	X	360	-0-	-360	-0-	110	1	188	3	N	56					231
							62	9									
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	137	1	1545	3	N	8	135	1			104
							9	9									
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									

EPSTEIN WELL #: 7H RRCID -> 281336 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274

09	70260	X	65055	-0-	-5205	-0-	301	1	63808	3	N	860	923	1			390
							946	9									
10	76570	X	39835	-0-	-36735	-0-	250	1	38941	3	N	585	740	1			235
							644	9									
11	74100	X	53083	-0-	-21017	-0-	300	1	51981	3	N	729	539	1			425
							802	9									
12	76570	X	49146	-0-	-27424	-0-	310	1	48157	3	N	617	706	1			336
							679	9									
01	72261	X	29680	-0-	-42581	-0-	310	1	28863	3	N	461	532	1			265
							507	9									
02	60732	X	39334	-0-	-21398	-0-	280	1	38502	3	N	502	663	1			104
							552	9									

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540

09	240960	X	236675	-0-	-4285	-0-	302	1	232513	3	N	3509	3861	1			695
							3860	9									
10	238576	X	185749	-0-	-52827	-0-	254	1	182332	3	N	2875	3038	1			532
							3163	9									
11	267237	X	267237	-0-	-0-	-0-	302	1	262910	3	N	3659	3616	1			575
							4025	9									
12	264426	X	264426	-0-	-0-	-0-	312	1	260242	3	N	3520	3700	1			395
							3872	9									
01	261852	X	261852	-0-	-0-	-0-	312	1	257591	3	N	3590	3674	1			311
							3949	9									
*02	233175	X	233175	-0-	-0-	-0-	283	1	229218	3	N	3340	3315	1			336
							3674	9									

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12300 - 19239

09	10620	X	5556	-0-	-5064	-0-	5351	3	205	9	N	186	177	1			220
10	9548	X	1472	-0-	-8076	-0-	1413	3	59	9	N	54					274
11	8040	X	1530	-0-	-6510	-0-	1411	3	119	9	N	108					382
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6205	3	165	9	N	150	168	1			364
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
09	67085	X	67085	-0-	-0-	-0-	301	1	65212	3	N	1429	1132	1			611
							1572	9									
10	62655	X	62655	-0-	-0-	-0-	236	1	61470	3	N	863	1152	1			322
							949	9									
11	78403	X	78403	-0-	-0-	-0-	301	1	76775	3	N	1206	1095	1			433
							1327	9									
12	71710	X	71710	-0-	-0-	-0-	311	1	70252	3	N	1043	1269	1			207
							1147	9									
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									

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638

09	42179	X	42179	-0-	-0-	-0-	300	1	41336	3	N	494	570	1			275
							543	9									
10	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	242	1	31636	3	N	354	366	1			263
							389	9									
11	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	300	1	36901	3	N	312	362	1			213
							343	9									
12	43586	X	34101	-0-	-9485	-0-	310	1	33389	3	N	365	181	1			397
							402	9									
01	43586	X	33101	-0-	-10485	-0-	304	1	32336	3	N	419	523	1			293
							461	9									
02	39368	X	37358	-0-	-2010	-0-	280	1	36594	3	N	440	513	1			220
							484	9									

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 11968

09	300	X	170	-0-	-130	-0-	170	1			N	-0-					56
10	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	1			N	-0-					56
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					56
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	300	1	124	3	N	-0-					56
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	130	1	301	3	N	-0-					56
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

09	3630	X	2425	-0-	-1205	-0-	300	1	2114	3	N	10					130
							11	9									
10	3751	X	1556	-0-	-2195	-0-	235	1	1321	3	N	-0-					130
11	3420	X	2406	-0-	-1014	-0-	270	1	2136	3	N	-0-					130
12	3534	X	125	-0-	-3409	-0-	110	1	3	3	N	11	83	1			58
							12	9									
01	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	1			N	-0-					58
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					58

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	300	1	3987	3	N	18					146
							20	9									
10	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	234	1	3400	3	N	13					159
							14	9									
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	300	1	4665	3	N	17					176
							19	9									
12	4588	X	3512	-0-	-1076	-0-	300	1	3153	3	N	54	86	1			144
							59	9									
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

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 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
09	206340	X	164546	-0-	-41794	-0-	602	1	160479	3	N	3150	3660	1			784
							3465	9									
10	213218	X	113147	-0-	-100071	-0-	482	1	110259	3	N	2187	1843	1			1128
							2406	9									
11	206340	X	135229	-0-	-71111	-0-	375	1	132443	3	N	2192	2221	1			1099
							2411	9									
12	208072	X	131077	-0-	-76995	-0-	501	1	128419	3	N	1961	2335	1			725
							2157	9									
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									

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 13764

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					40
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					40
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					40
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					40
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-		19
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-		19
11	540 N	199	-0-	-341	-0-	17	1	182	2	N	-0-		19
12	372 N	164	-0-	-208	-0-	11	1	153	2	N	-0-		19
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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	3053	3	117	9	N	106	185	1			102
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3653	3	158	9	N	144	177	1			69
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4105	3	110	9	N	100					169
12	3162 X	231	-0-	-2931	-0-	172	3	59	9	N	54	187	1			36
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	28					64
02	3948 X	3248	-0-	-700	-0-	3153	3	95	9	N	86					150

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

09	3570 X	259	-0-	-3311	-0-	50	1	207	2	N	2					134
						2	9									
10	3596 X	354	-0-	-3242	-0-	50	1	297	2	N	6					140
						7	9									
11	3480 X	209	-0-	-3271	-0-	40	1	169	2	N	-0-					140
12	1488 X	90	-0-	-1398	-0-	25	1	65	2	N	-0-					140
01	341 X	137	-0-	-204	-0-	40	1	95	2	N	2					142
						2	9									
02	308 X	178	-0-	-130	-0-	45	1	127	2	N	5					147
						6	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

09	60 X	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					105
10	62 X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					105
11	60 X	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					105
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					105
01	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					105
02	56 X	17	-0-	-39	-0-	17	3			N	-0-					105

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
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	110	1	4277	2	N	8					60
							9	9									
10	4402	X	3108	-0-	-1294	-0-	155	1	2943	2	N	9					69
							10	9									
11	4050	X	2938	-0-	-1112	-0-	150	1	2781	2	N	6					75
							7	9									
12	4030	X	2673	-0-	-1357	-0-	155	1	2510	2	N	7					82
							8	9									
01	4557	X	1773	-0-	-2784	-0-	130	1	1637	2	N	5					87
							6	9									
02	4116	X	1365	-0-	-2751	-0-	140	1	1223	2	N	2					89
							2	9									

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

09	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3611	2	11	9	N	10					220
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4162	2	11	9	N	10					230
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	N	8					238
12	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	3604	2	13	9	N	12					250
01	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	3431	2	17	9	N	15					265
02	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3523	2	11	9	N	10					275

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	#	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	899	#	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	870	#	521	-0-	-349	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	682	#	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-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

09	90	N	77	-0-	-13	-0-	74	2	3	9	N	3					79
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					82
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					82
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					86
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	N	2					88
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					89

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2100	1	1352	3	N	22					196
							24	9									
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	3100	1	2239	3	N	21					217
							23	9									
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	3000	1	2348	3	N	13	170	1			60
							14	9									
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	3100	1	1737	3	N	20					80
							22	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2700	1	766	3	N	20					100
							22	9									
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2800	1	55	3	N	15					115
							17	9									

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

09	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1042	2	99	9	N	90					251
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1143	2	108	9	N	98	175	1			174
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1028	2	74	9	N	67					241
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	867	2	21	9	N	19					260
01	1240	N	625	-0-	-615	-0-	612	2	13	9	N	12					272
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	676	2	64	9	N	58	169	1			161

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					74
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					74
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					74
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					74

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					62
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	179	2	9	9	N	8					70
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	186	2	11	9	N	10					80
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					82
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					85
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	150	2	2	9	N	2					87

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

09	120	N	39	-0-	-81	-0-	30	1	9	2	N	-0-					70
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	20	1	22	2	N	-0-					70
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-					70
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	20	1	12	2	N	-0-					70
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					70
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	20	1	16	2	N	-0-					70

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

09	16020	X	11955	-0-	-4065	-0-	2400	1	8865	3	N	627	705	1			371
							690	9									
10	16554	X	13191	-0-	-3363	-0-	3100	1	9295	3	N	724	716	1			379
							796	9									
11	15390	X	11378	-0-	-4012	-0-	3000	1	7872	3	N	460	525	1			314
							506	9									
12	15562	X	10315	-0-	-5247	-0-	3000	1	6938	3	N	343	358	1			299
							377	9									
01	13206	X	9579	-0-	-3627	-0-	3000	1	6333	3	N	224					523
							246	9									
02	11928	X	9391	-0-	-2537	-0-	2800	1	5976	3	N	559	704	1			378
							615	9									

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2017 - PLUGGED 11/07/17

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

09	3780	X	873	-0-	-2907	-0-	873	2			N	-0-					55
10	3906	X	193	-0-	-3713	-0-	193	2			N	-0-					55
11	2550	X	849	-0-	-1701	-0-	849	2			N	-0-					55
12	2635	X	1043	-0-	-1592	-0-	1035	2	8	9	N	7					62
01	2635	X	1386	-0-	-1249	-0-	1386	2			N	-0-					62
*02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					62

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

09	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					28
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					28
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					28
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					28
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					28
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
09	720	N	134	-0-	-586	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	589	N	102	-0-	-487	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*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

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1920		-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984		-0-	-0-	-1984	-0-					N	2					2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					16

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
LUCIAN WELL #: 1 RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-					83
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33795					N	NO RPT					83

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
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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	DLQ G-10	21979	-0-	21979	21979	1207	1	20671	2	Y	67	71	1			58
						27	4	74	9							
10	38183 X	16204	-0-	-21979	-0-	691	1	15430	2	Y	64	76	1			46
						13	4	70	9							
11	34110 X	18614	-0-	-15496	-0-	1012	1	17376	2	Y	57	71	1			32
						163	4	63	9							
12	33883 X	19104	-0-	-14779	-0-	798	1	478	2	Y	20	33	1			19
						17615	3	191	4							
01	19802 X	17986	-0-	-1816	-0-	775	1	17108	3	Y	9	23	1			5
						93	4	10	9							
*02	17248 X	-0-	-0-	-17248	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 8507 RRCID -> 275871 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9303 RRCID -> 281640 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6402 RRCID -> 282109 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 5209 RRCID -> 282110 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 7056 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 7613 RRCID -> 282534 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9301 RRCID -> 282538 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5405 RRCID -> 283246 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	290	1	6461	2	Y	5	3	1			7
						9	4	6	9							
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	412	1	9205	2	Y	40	29	1			18
						8	4	44	9							
11	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	340	1	8683	2	Y	53	39	1			32
						81	4	58	9							
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	373	1	253	2	Y	47	55	1			24
						9355	3	101	4							
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							

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	164	1	3659	2	Y	4	2	1			16
						5	4	4	9							
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1227	2	Y	9	4	1			21
						1	4	10	9							
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	115	1	2956	2	Y	18	12	1			27
						28	4	20	9							
12	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	170	1	115	2	Y	21	22	1			26
						4260	3	46	4							
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							

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

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11465 R	11465	-0-	-0-	-0-	491	1	10903	2	Y	52	5	1			47
						14	4	57	9							
10	11098 #	10955	-0-	-143	-0-	466	1	10392	2	Y	81	96	1			32
						8	4	89	9							
11	11071 R	11071	-0-	-0-	-0-	409	1	10467	2	Y	88	47	1			73
						98	4	97	9							
12	12299 R	12299	-0-	-0-	-0-	450	1	306	2	Y	97	127	1			43
						11313	3	123	4							
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							

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
09	1440 #	527	-0-	-913	-0-	22	1	502	2	Y	3					22
						3	9									
10	1488 #	144	-0-	-1344	-0-	6	1	137	2	Y	1	15	1			8
						1	9									
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	7	4	1			11
						8	9									
12	T. A.	3544	-0-	3544	3544	130	1	88	2	Y	16	17	1			10
						3273	3	35	4							
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-	18	1	449	3	Y	3	3	1			5
						3	9									

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6610 - 6620

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	121	1	2702	2	Y	2	1	1			1
						4	4	2	9							
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	111	1	2482	2	Y	15	12	1			4
						2	4	17	9							
11	2250 X	2179	-0-	-71	-0-	78	1	2015	2	Y	61	9	1			56
						19	4	67	9							
12	2325 X	1416	-0-	-909	-0-	49	1	33	2	Y	74	92	1			38
						1240	3	13	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	255	1	5661	2	Y	8	2	1			26
						7	4	9	9							
10	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	259	1	5775	2	Y	28	40	1			14
						5	4	31	9							
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	209	1	5338	2	Y	33	24	1			23
						50	4	36	9							
12	5611 X	3960	-0-	-1651	-0-	146	1	99	2	Y	23	35	1			11
						3650	3	40	4							
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							

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
09	300	N	907	-0-	607	607	39	1	866	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
10	1824	N	1217	-0-	-607	-0-	52	1	1158	2	Y	5	3	1			2
							1	4	6	9							
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	14	1	343	2	Y	2	2	1			2
							3	4	2	9							
12	930	N	500	-0-	-430	-0-	19	1	13	2	Y	2	3	1			1
							461	3	5	4							
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							

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
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	215	1	3509	2	Y	18	30	1			20
							5	4	20	9							
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	155	1	3460	2	Y	26	31	1			15
							3	4	29	9							
11	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	204	1	3496	2	Y	79	66	1			28
							33	4	87	9							
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	166	1	98	2	Y	89	72	1			45
							3636	3	39	4							
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							

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
09	300	N	985	-0-	685	685	57	1	927	2	Y	-0-	21	1			-0-
							1	4									
10	1955	N	1270	-0-	-685	-0-	54	1	1215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	4	3	1			1
							13	4	4	9							
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	37	2	Y	11	7	1			5
							1343	3	15	4							
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							

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
09	300	N	598	-0-	298	298	25	1	553	2	Y	17					54
							1	4	19	9							
10	1428	N	1130	-0-	-298	-0-	47	1	1050	2	Y	29	64	1			19
							1	4	32	9							
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	35	1	881	2	Y	6	4	1			21
							8	4	7	9							
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	35	2	Y	7	22	1			6
							1280	3	14	4							
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							

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	12					26
						1	4	13	9							
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	7	2	1			31
						1	4	8	9							
11	660 X	500	-0-	-160	-0-	16	1	414	2	Y	60	66	1			25
						4	4	66	9							
12	558 N	433	-0-	-125	-0-	16	1	11	2	Y	9	27	1			7
						392	3	4	4							
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							

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
09	300 N	324	-0-	24	24	13	1	302	2	Y	8					26
						9	9									
10	287 N	263	-0-	-24	-0-	11	1	246	2	Y	5	1	1			30
						6	9									
11	390 N	227	-0-	-163	-0-	10	1	210	2	Y	6	27	1			9
						7	9									
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	Y	8	14	1			3
						750	3	8	4							
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-	27	1	660	3	Y	4	5	1			1
						4	9									

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
09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	2	Y	18	17	1			16
						2	4	20	9							
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	144	1	3223	2	Y	130	103	1			43
						3	4	143	9							
11	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	108	1	2762	2	Y	31	43	1			31
						26	4	34	9							
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	Y	16	34	1			13
						2963	3	32	4							
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							

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

09	300 N	1211	-0-	911	911	71	1	1139	2	Y	-0-	4	1			-0-
						1	4									
10	1950 N	1039	-0-	-911	-0-	44	1	986	2	Y	7	5	1			2
						1	4	8	9							
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	1	2	1			1
						10	4	1	9							
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	55	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
						1197	3	13	4							
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									

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	109	1	2417	2	Y	8	1	1			22
						3	4	9	9							
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	2	Y	23	12	1			33
						3	4	25	9							
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	149	1	3819	2	Y	147	124	1			56
						36	4	162	9							
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	163	1	111	2	Y	47	78	1			25
						4105	3	44	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1860	2	Y	13	1	1			14
							2	4	14	9							
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1594	2	Y	8	5	1			17
							1	4	9	9							
11	1950	X	1078	-0-	-872	-0-	40	1	1007	2	Y	20	27	1			10
							9	4	22	9							
12	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	35	1	24	2	Y	4	13	1			1
							880	3	10	4							
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							

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
09	300	N	1078	-0-	778	778	46	1	1014	2	Y	15	21	1			16
							1	4	17	9							
10	2035	N	1257	-0-	-778	-0-	53	1	1193	2	Y	9	16	1			9
							1	4	10	9							
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	23	1	576	2	Y	4	6	1			7
							5	4	4	9							
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	40	1	27	2	Y	6	8	1			5
							998	3	11	4							
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							

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	417	1	9248	2	Y	338	358	1			210
							12	4	372	9							
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	353	1	7869	2	Y	134	256	1			88
							6	4	147	9							
11	9540	X	7575	-0-	-1965	-0-	276	1	7050	2	Y	166	161	1			93
							66	4	183	9							
12	10075	X	2317	-0-	-7758	-0-	75	1	51	2	Y	252	275	1			70
							1894	3	20	4							
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							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	300	N	1385	-0-	1085	1085	80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	2244	N	1159	-0-	-1085	-0-	49	1	1106	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	1610	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	99	1	59	2	Y	4	3	1			2
							2194	3	24	4							
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-	34	1	836	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	Y	4	12	1			12
							3	4	4	9							
10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	110	1	2455	2	Y	3	9	1			6
							2	4	3	9							
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	137	1	2348	2	Y	-0-	6	1			-0-
							22	4									
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	113	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2484	3	27	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

09	300	N	1534	-0-	1234	1234	66	1	1463	2	Y	3	23	1			12
							2	4	3	9							
10	3100	N	1914	-0-	-1186	48	82	1	1817	2	Y	13	20	1			5
							1	4	14	9							
11	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	71	1	1842	2	Y	20	17	1			8
							18	4	22	9							
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	83	1	57	2	Y	29	31	1			6
							2084	3	22	4							
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							

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
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	202	1	4493	2	Y	48	33	1			18
							6	4	53	9							
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	227	1	5072	2	Y	20	29	1			9
							4	4	22	9							
11	5070	X	3990	-0-	-1080	-0-	147	1	3782	2	Y	23	21	1			11
							36	4	25	9							
12	4898	X	4394	-0-	-504	-0-	162	1	110	2	Y	24	29	1			6
							4052	3	44	4							
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							

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	126	1	2052	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	117	1	2606	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1867	2	Y	8	6	1			2
							17	4	9	9							
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	87	1	52	2	Y	9	7	1			4
							1908	3	21	4							
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							

KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

09	300	N	1402	-0-	1102	1102	80	1	1310	2	Y	9	19	1			12
							2	4	10	9							
10	2269	N	1167	-0-	-1102	-0-	50	1	1113	2	Y	3	11	1			4
							1	4	3	9							
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	8	9	1			3
							6	4	9	9							
12	3100	N	4291	-0-	1191	1191	177	1	105	2	Y	73	47	1			29
							3887	3	42	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	2	Y	2	1	1			8
							2	4	2	9							
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	131	1	2913	2	Y	14	9	1			13
							2	4	15	9							
11	3060	X	1434	-0-	-1626	-0-	52	1	1346	2	Y	21	22	1			12
							13	4	23	9							
12	3162	X	1083	-0-	-2079	-0-	38	1	26	2	Y	51	47	1			16
							953	3	10	4							
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							

KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	182	1	4056	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
11	630	X	434	-0-	-196	-0-	20	1	412	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	21	1	14	2	Y	12	13	1			4
							515	3	6	4							
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-	34	1	856	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

09	300	N	2612	-0-	2312	2312	110	1	2433	2	Y	60	49	1			29
							3	4	66	9							
10	3100	N	2422	-0-	-678	1634	100	1	2234	2	Y	78	78	1			29
							2	4	86	9							
11	3000	N	2209	-0-	-791	843	81	1	2062	2	Y	43	45	1			27
							19	4	47	9							
12	3100	N	2369	-0-	-731	112	87	1	59	2	Y	14	33	1			8
							2184	3	24	4							
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							

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
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	Y	7	1	1			20
							3	4	8	9							
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	119	1	2654	2	Y	15	8	1			27
							2	4	17	9							
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	138	1	3521	2	Y	132	114	1			45
							33	4	145	9							
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	138	1	93	2	Y	324	289	1			80
							3465	3	38	4							
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									

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
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	121	1	1985	2	Y	-0-	13	1			-0-
							3	4									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	115	1	2563	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	69	1	1176	2	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	42	2	Y	8	5	1			3
							1540	3	17	4							
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									

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
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1492	2	Y	8	1	1			22
							2	4	9	9							
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	93	1	2080	2	Y	10	6	1			26
							2	4	11	9							
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	2120	2	Y	47	50	1			23
							20	4	52	9							
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	54	2	Y	10	29	1			4
							1985	3	22	4							
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							

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
09	300	N	516	-0-	216	216	22	1	492	2	Y	1					9
							1	4	1	9							
10	902	N	686	-0-	-216	-0-	29	1	650	2	Y	5	2	1			12
							1	4	6	9							
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	32	31	1			13
							6	4	35	9							
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	28	2	Y	5	13	1			5
							1017	3	11	4							
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							

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
09	300	N	352	-0-	52	52	15	1	333	2	Y	4					8
							4	9									
10	447	N	395	-0-	-52	-0-	17	1	374	2	Y	4	1	1			11
							4	9									
11	870	N	266	-0-	-604	-0-	11	1	236	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	12	1	8	2	Y	1	7	1			1
							311	3	3	4							
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-	21	1	511	3	Y	39	61	1			24
							43	9									

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
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	134	1	2180	2	Y	11	14	1			10
							3	4	12	9							
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	97	1	2162	2	Y	12	15	1			7
							2	4	13	9							
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	2	Y	8	11	1			4
							22	4	9	9							
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	128	1	76	2	Y	15	12	1			7
							2817	3	30	4							
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							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	Y	11	1	1			25
							1	4	12	9							
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	Y	9	5	1			29
							1	4	10	9							
11	990	X	880	-0-	-110	-0-	31	1	806	2	Y	32	43	1			18
							8	4	35	9							
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	30	2	Y	37	42	1			13
							1092	3	12	4							
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							

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
09	300	N	1172	-0-	872	872	67	1	1087	2	Y	16	26	1			19
							18	9									
10	2282	N	1410	-0-	-872	-0-	60	1	1339	2	Y	10	19	1			10
							11	9									
11	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	86	1	1267	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
12	1209	N	765	-0-	-444	-0-	32	1	19	2	Y	5	8	1			4
							700	3	8	4							
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-	32	1	810	3	Y	27	27	1			5
							30	9									

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2505	2	Y	12	23	1			22
							3	4	13	9							
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	262	1	5863	2	Y	5	14	1			13
							5	4	6	9							
11	7500	X	7227	-0-	-273	-0-	395	1	6749	2	Y	18	17	1			14
							63	4	20	9							
12	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	331	1	198	2	Y	21	18	1			17
							7296	3	79	4							
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							

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
09	300	N	1105	-0-	805	805	48	1	1055	2	Y	1	1	1			27
							1	4	1	9							
10	2461	N	1656	-0-	-805	-0-	70	1	1551	2	Y	31	5	1			53
							1	4	34	9							
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	Y	10	3	1			60
							5	4	11	9							
12	1147	N	179	-0-	-968	-0-	6	1	5	2	Y	3	2	1			61
							163	3	2	4							
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							

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1414	2	Y	5	1	1			23
							6	9									
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	6	5	1			24
							7	9									
11	930	X	875	-0-	-55	-0-	40	1	829	2	Y	5	4	1			25
							6	9									
12	1550	N	793	-0-	-757	-0-	29	1	20	2	Y	4	5	1			24
							732	3	8	4							
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-	43	1	1066	3	Y	16	5	1			17
							18	9									

KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	232	1	5151	2	Y	20	2	1			35
							7	4	22	9							
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	191	1	4290	2	Y	25	14	1			46
							4	4	28	9							
11	4620	X	3638	-0-	-982	-0-	133	1	3395	2	Y	71	78	1			39
							32	4	78	9							
12	5487	X	2823	-0-	-2664	-0-	103	1	70	2	Y	30	50	1			19
							2589	3	28	4							
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							

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
09	300	N	851	-0-	551	551	37	1	812	2	Y	1	1	1			18
							1	4	1	9							
10	2066	N	1515	-0-	-551	-0-	65	1	1442	2	Y	6	4	1			20
							1	4	7	9							
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	42	1	1075	2	Y	13	5	1			28
							10	4	14	9							
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	32	2	Y	18	7	1			39
							1185	3	13	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	370	1	6034	2	Y	9	12	1			7
							8	4	10	9							
10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	267	1	5960	2	Y	27	24	1			10
							5	4	30	9							
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	343	1	5869	2	Y	6	13	1			3
							55	4	7	9							
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	284	1	169	2	Y	15	13	1			5
							6256	3	68	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	Y	1	5	1			-0-
							2	4	1	9							
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	192	1	4284	2	Y	23	18	1			5
							3	4	25	9							
11	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	244	1	4174	2	Y	34	30	1			9
							39	4	37	9							
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	250	1	149	2	Y	30	26	1			13
							5512	3	59	4							
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							

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	377	1	6149	2	Y	78	72	1			58
							8	4	86	9							
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	244	1	5427	2	Y	35	59	1			34
							4	4	39	9							
11	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	376	1	6429	2	Y	16	33	1			17
							60	4	18	9							
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	332	1	198	2	Y	20	21	1			16
							7316	3	79	4							
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							

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
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	362	1	5903	2	Y	59	41	1			31
							8	4	65	9							
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	307	1	6860	2	Y	70	66	1			35
							6	4	77	9							
11	8490	X	8236	-0-	-254	-0-	448	1	7665	2	Y	46	56	1			25
							72	4	51	9							
12	8711	X	7429	-0-	-1282	-0-	306	1	182	2	Y	122	90	1			57
							6734	3	73	4							
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							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

*05	186	N	157	-0-	-29	-0-	29	1	98	2	N	27	165	1			-0-
							30	9									
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	44	1	153	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	102	-0-	-84	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	149	1	233	2	N	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

09	900	N	811	-0-	-89	-0-	116	1	695	2	N	-0-					253
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	249	1	1032	2	N	-0-					253
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	371	1	631	2	N	-0-					253
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	771	2	N	-0-					253
01	1271	N	906	-0-	-365	-0-	256	1	650	2	N	-0-					253
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	3000	N	3840	-0-	840	2263	512	1	3311	2	N	15					84
							17	9									
10	3100	N	3392	-0-	292	2555	604	1	2779	2	N	8					92
							9	9									
11	3353	X	798	-0-	-2555	-0-	289	1	508	2	N	1					93
							1	9									
12	2759	X	432	-0-	-2327	-0-	35	1	397	2	N	-0-					93
01	2759	X	730	-0-	-2029	-0-	199	1	531	2	N	-0-					93
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					93

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
09	1260	N	662	-0-	-598	-0-	99	1	556	2	Y	6	60	1			7
							7	9									
10	1302	N	991	-0-	-311	-0-	189	1	795	2	Y	6					13
							7	9									
11	1140	N	811	-0-	-329	-0-	171	1	628	2	Y	11					24
							12	9									
12	682	N	507	-0-	-175	-0-	72	1	406	2	Y	26					50
							29	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	357	1	701	2	Y	5	37	1			18
							6	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					18

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	577	1	2391	2	Y	12	109	1			28
							13	9									
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	711	1	2990	2	Y	10					38
							11	9									
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	729	1	2675	2	Y	30					68
							33	9									
12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	442	1	2493	2	Y	88					156
							97	9									
01	2821	X	1891	-0-	-930	-0-	635	1	1247	2	Y	8	135	1			29
							9	9									
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					29

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

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-
01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	24810 #	1147	-0-	-23663	-0-	1119	3	28	9	N	25	189	1					147
10	25637 #	24313	-0-	-1324	-0-	23668	3	645	9	N	586	376	1					357
11	24330 #	24184	-0-	-146	-0-	23449	3	735	9	N	668	569	1					456
12	24934 R	24934	-0-	-0-	-0-	24259	3	675	9	N	614	767	1		1	8		302
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

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
09	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					411
10	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1549	2	62	9	N	56	173	1			294
11	1560	#	625	-0-	-935	-0-	590	2	35	9	N	32					326
12	1612	#	231	-0-	-1381	-0-	203	2	28	9	N	25					351
01	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					351
02	1456	#	980	-0-	-476	-0-	977	2	3	9	N	3					354

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	161	1			186
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	329	1			189
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	186	169	1			206
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	227	316	1	1	8	116
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	130	1	8			245
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5807 - 5809

09	6715		-0-	-0-	-6715	-0-					N	-0-					55
10	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					55
11	3270	#	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					55
12	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					55
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					35
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					35
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					35
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					35
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					118
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					118
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					118
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					118
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

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					237
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	N	20					257
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	733	2	32	9	N	29	188	1			98
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	759	2	33	9	N	30					128
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

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
09	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1013	2	90	9	N	82	190	1			82
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	997	2	94	9	N	85					167
11	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	955	2	61	9	N	55					222
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	937	2	83	9	N	75	180	1			117
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

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
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					213
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					213
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					213
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2					215
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

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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	594	2	58	9	N	53	190	1			175
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	620	2	68	9	N	62					237
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	523	2	81	9	N	74	189	1			122
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	563	2	80	9	N	73					195
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

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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					220
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					220
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					220
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					220
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					220
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					220

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
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	284	2	7	9	N	6					188
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	315	2	23	9	N	21					209
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	261	2	10	9	N	9					218
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1324	2	18	9	N	16	175	1			59
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

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

09	10770	X	10298	-0-	-472	-0-	690	1	9538	2	N	64					197
							70	9									
10	11129	X	8477	-0-	-2652	-0-	713	1	7708	2	N	51					248
							56	9									
11	9900	X	7744	-0-	-2156	-0-	690	1	6986	2	N	62					310
							68	9									
12	8649	X	7958	-0-	-691	-0-	713	1	7195	2	N	45	195	1			160
							50	9									
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

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

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

09	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	303	1	1218	2	N	19					172
							21	9									
10	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	359	1	1488	2	N	15					187
							17	9									
11	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	342	1	1534	2	N	18	179	1			26
							20	9									
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	423	1	2027	2	N	26					52
							29	9									
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									

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	447	1	1801	2	N	14					136
							15	9									
10	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	416	1	1719	2	N	16					152
							18	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	408	1	1827	2	N	11	83	1			80
							12	9									
12	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	352	1	1686	2	N	21					101
							23	9									
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									

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

09	750	N	487	-0-	-263	-0-	481	2	6	9	N	5					34
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					34
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					34
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					34
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					34
02	728	N	334	-0-	-394	-0-	334	2			N	-0-					34

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	N	3					32
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					32
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					37
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					37
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					37
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					37

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

09	1590	N	381	-0-	-1209	-0-	374	2	7	9	N	6					27
10	1643	N	324	-0-	-1319	-0-	324	2			N	-0-					27
11	1800	N	997	-0-	-803	-0-	985	2	12	9	N	11					38
12	403	N	176	-0-	-227	-0-	165	2	11	9	N	10					48
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

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	9150	X	1775	-0-	-7375	-0-	510	1	1022	2	Y	216	258	1			79
							5	4	238	9							
10	9486	X	3501	-0-	-5985	-0-	885	1	2558	2	Y	41	67	1			53
							13	4	45	9							
11	9180	X	3594	-0-	-5586	-0-	990	1	2568	2	Y	32	29	1			56
							1	4	35	9							
12	9486	X	3379	-0-	-6107	-0-	933	1	2325	2	Y	35	32	1			59
							82	4	39	9							
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									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	894	1	1791	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	705	1	2036	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	700	1	2000	2	Y	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	742	1	1851	2	Y	-0-					-0-
							65	4									
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-

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	53	1	106	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	175	1	351	2	Y	21	28	1			12
							2	4	23	9							
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	240	1	693	2	Y	188	189	1			11
							4	4	207	9							
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	268	1	696	2	Y	32	32	1			11
							35	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	253	1	630	2	Y	33	30	1			14
							22	4	36	9							
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									

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
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	87	1	174	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

09	120 N	116	-0-	-4	-0-	38	1	77	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	182	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	101	1	281	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

09	3120 X	1302	-0-	-1818	-0-	421	1	844	2	Y	30	34	1			7
						4	4	33	9							
10	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	1077	1	3111	2	Y	27	33	1			1
						16	4	30	9							
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	1205	1	3124	2	Y	32	31	1			2
						1	4	35	9							
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1134	1	2828	2	Y	35	32	1			5
						99	4	39	9							
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	1142	1	2873	2	Y	6	7	1			4
						7	9									
*02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	960	1	2660	2	Y	1	2	1			3
						1	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

09	3300 X	2580	-0-	-720	-0-	853	1	1699	2	Y	17	17	1			-0-
						9	4	19	9							
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	1454	1	4201	2	Y	26	21	1			5
						22	4	29	9							
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	1626	1	4218	2	Y	36	37	1			4
						2	4	40	9							
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	1531	1	3818	2	Y	41	42	1			3
						134	4	45	9							
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									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	176	1	790	2	Y	40	72	1			48
						44	9									
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	323	1	934	2	Y	91	111	1			28
						100	9									
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	331	1	859	2	Y	68					96
						75	9									
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	333	1	830	2	Y	58	115	1			39
						64	9									
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									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	47	1			24
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	297	2	Y	44	51	1			17
						2	4	48	9							
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	115	1	298	2	Y	32	32	1			17
						35	9									
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	108	1	270	2	Y	35	32	1			20
						9	4	39	9							
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	274	2	Y	30	32	1			18
						33	9									
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	254	2	Y	32	29	1			21
						35	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	146	-0-	146	146	2	1	10	2	N	122	172	1			100
							134	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					N	-0-					100
11	240	X	94	-0-	-146	-0-	86	2	8	9	N	7					107
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16	2	1			121
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									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
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-

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

09	2490	X	1892	-0-	-598	-0-	625	1	1254	2	N	5					72
							7	4	6	9							
10	2542	X	2487	-0-	-55	-0-	637	1	1841	2	N	8					80
							9	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	726	1	1884	2	N	38					118
							42	9									
12	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	680	1	1695	2	N	54	8	1			164
							59	9									
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									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

09	3660	X	1945	-0-	-1715	-0-	645	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	966	1	2792	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1081	1	2803	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	1018	1	2538	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
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-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	14250	X	5234	-0-	-9016	-0-	1727	1	3463	2	Y	24	29	1			5
							18	4	26	9							
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	5	8	1			2
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	32	29	1			5
12	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	37	34	1			8
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	31	33	1			6
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	32	29	1			9

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

09	DLQ G-10		4800	-0-	4800	4800	1592	1	3191	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	DLQ G-10		9238	-0-	9238	14038	2366	1	6837	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
11	DLQ G-10		9514	-0-	9514	23552	2647	1	6864	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	DLQ G-10		8925	-0-	8925	32477	2493	1	6214	2	Y	-0-					-0-
							218	4									
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

09	1140	N	373	-0-	-767	-0-	113	1	227	2	Y	29	29	1			9
							1	4	32	9							
10	1302	N	523	-0-	-779	-0-	123	1	356	2	Y	38	41	1			6
							2	4	42	9							
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	138	1	357	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	130	1	323	2	Y	7	6	1			5
							11	4	8	9							
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	130	1	328	2	Y	-0-	1	1			4
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	110	1	304	2	Y	-0-	1	1			3

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

09	4350	X	3071	-0-	-1279	-0-	553	1	2482	2	N	33					85
							36	9									
10	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	1064	1	3075	2	N	59					144
							65	9									
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	1090	1	2828	2	N	76	171	1			49
							84	9									
12	4309	X	3918	-0-	-391	-0-	1096	1	2733	2	N	81	12	1			118
							89	9									
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									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	770	-0-	-250	-0-	140	1	630	2	N	-0-					17
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	375	1	1085	2	N	2					19
							2	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	385	1	998	2	N	3					22
							3	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	387	1	964	2	N	8	1	1			29
							9	9									
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									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

09	2970	X	1977	-0-	-993	-0-	355	1	1594	2	Y	25	30	1			20
							28	9									
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	1035	1	2991	2	Y	43	62	1			1
							47	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1061	1	2751	2	Y	53					54
							58	9									
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1066	1	2658	2	Y	56	89	1			21
							62	9									
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									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

09	2820	X	1542	-0-	-1278	-0-	276	1	1241	2	Y	23	140	1			49
							25	9									
10	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	679	1	1962	2	Y	46					95
							51	9									
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	696	1	1805	2	Y	39					134
							43	9									
12	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	700	1	1744	2	Y	51	7	1			178
							56	9									
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									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
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-

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
09	1950	N	944	-0-	-1006	-0-	313	1	628	2	N	-0-					-0-
							3	4									
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	490	1	1415	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	548	1	1420	2	N	10	9	1			1
							1	4	11	9							
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	516	1	1286	2	N	10	9	1			2
							45	4	11	9							
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									

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900) 51940 700 ASSOCIATED 49B 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
09	10260	2706	-0-	-7554	200510	381	1	2306	2	N	17					242
						19	9									
10	10602	5013	-0-	-5589	194921	636	1	4353	2	N	22					264
						24	9									
11	10260	5221	-0-	-5039	189882	637	1	4529	2	N	50	167	1			147
						55	9									
12	10602	5361	-0-	-5241	184641	657	1	4676	2	N	25					172
						28	9									
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	7500 X	5735	-0-	-1765	-0-	5472	2	263	9	N	239	361	1			316
10	7750 X	4102	-0-	-3648	-0-	3948	2	154	9	N	140	369	1			87
11	7500 X	6154	-0-	-1346	-0-	5839	2	315	9	N	286	184	1			189
12	7750 X	7386	-0-	-364	-0-	7000	2	386	9	N	351	184	1			356
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					24
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					24
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					24
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	113	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY RESERVES GROUP LLC 252035
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*02	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	110	-0-	110	239	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	127	-0-	127	366	27	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	232	-0-	232	598	132	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	848 R	250	-0-	-598	-0-	150	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	99	-0-	-125	-0-	99	2			Y	-0-					-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ENERGY RESERVES GROUP LLC 252035
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	3420 #	285	-0-	-3135	-0-	248 1	37 3	N	-0-			260
10	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			260
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	80			340
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			340
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	10			350
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			350

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3240 #	1311	-0-	-1929	-0-	1311	3			N	-0-					155
10	4185 #	2894	-0-	-1291	-0-	2886	3	8	9	N	7					162
11	4050 #	2741	-0-	-1309	-0-	2730	3	11	9	N	10					172
12	4185 #	2455	-0-	-1730	-0-	2433	3	22	9	N	20					192
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

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	900 N	650	-0-	-250	-0-	71	1	576	3	N	3					35
						3	9									
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	178	1	1568	3	N	16					51
						18	9									
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	227	1	2120	3	N	26					77
						29	9									
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1625	3	N	24					101
						26	9									
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									

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	1847	-0-	-703	-0-	202	1	1645	3	N	-0-			83
10	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	188	1	1659	3	N	-0-			83
11	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	238	1	2222	3	N	-0-			83
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2557	3	N	-0-			83
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

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

09	990	N	340	-0-	-650	-0-	37	1	303	3	N	-0-			33
10	744	N	354	-0-	-390	-0-	36	1	318	3	N	-0-			33
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	37	1	347	3	N	-0-			33
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	N	-0-			33
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

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

09	330	N	126	-0-	-204	-0-	14	1	112	3	N	-0-			45
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	13	1	118	3	N	-0-			45
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	22	1	202	3	N	-0-			45
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	N	-0-			45
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

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

09	11160	#	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			58
10	10385	#	23	-0-	-10362	-0-	21	1	2	9	N	2			60
11	10050	#	1698	-0-	-8352	-0-	421	1	1269	3	N	7			67
							8	9							
12	7409	#	1552	-0-	-5857	-0-	149	1	1396	3	N	6			73
							7	9							
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							

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

09	4770	X	3211	-0-	-1559	-0-	15	1	3196	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	16	1	4252	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	2376	-0-	-2394	-0-	15	1	2361	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	2396	-0-	-2533	-0-	16	1	2380	2	N	-0-			-0-
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-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

09	210 N	115	-0-	-95	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
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-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	311	1	2528	3	N	16					83
						18	9									
10	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	605	1	5351	3	N	17					100
						19	9									
11	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	579	1	5390	3	N	12	87	1			25
						13	9									
12	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	478	1	4498	3	N	31					56
						34	9									
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

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

09	330 N	185	-0-	-145	-0-	20	1	165	3	N	-0-					148
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	20	1	173	3	N	-0-					148
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	22	1	209	3	N	-0-					148
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					148
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

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

09	540 N	470	-0-	-70	-0-	52	1	418	3	N	-0-					100
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	3	N	-0-					100
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	N	-0-					100
12	496 N	315	-0-	-181	-0-	30	1	285	3	N	-0-					100
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

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
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
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

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-
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-

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

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	253	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	199	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	255	1	117	2	Y	-0-			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NADSOILCO LLC 598945
BROWN, E. W JR. WELL #: 1 RRCID -> 279221 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7290 - 7294

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

LONG PRAIRIE (11800) 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	25290 #	1445	-0-	-23845	-0-	1373	3	72	9	N	65	187	1			229
10	26133 #	24912	-0-	-1221	-0-	23787	3	1125	9	N	1023	931	1			321
11	24616 R	24616	-0-	-0-	-0-	23836	3	780	9	N	709	562	1			468
12	25784 R	25784	-0-	-0-	-0-	24991	3	793	9	N	721	757	1	4	8	428
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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 X	27	-0-	-123	-0-	27	2			Y	-0-					55
10	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					55
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					55
12	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					55
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					55
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					55

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
09	1950 X	157	-0-	-1793	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186 X	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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
09	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342					Y	NO RPT					-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

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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OVERLAND WELL #: 1 RRCID -> 279165 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	6690	7	-0-	-6683	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1860	N	348	-0-	-1512	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	207	-0-	-1498	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1031	-0-	-369	-0-	1031	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-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

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-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

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-
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-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-94	CANCELLED UNDERAGE ->		-21							
09	270 #	162	-0-	-108 B	-202	6	1	156	2	N	-0-			-0-
10	279 #	253	-0-	-26 B	-228	11	1	242	2	N	-0-			-0-
11	240 #	245	-0-	5 B	-223	10	1	235	2	N	-0-			-0-
12	248 #	235	-0-	-13 B	-236	10	1	225	2	N	-0-			-0-
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							

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

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-
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-										

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

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-
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-										

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

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-
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-										

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

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-
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-										

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->			-211								
09	270 #	176	-0-	-94	B -154	7	1	169	2	N	-0-					-0-
10	279 #	274	-0-	-5	B -159	12	1	262	2	N	-0-					-0-
11	270 #	265	-0-	-5	B -164	11	1	254	2	N	-0-					-0-
12	279 #	254	-0-	-25	B -189	11	1	243	2	N	-0-					-0-
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								

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	120 N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

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

09	540 N	440	-0-	-100	-0-	297	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	406	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	393	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	408	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

09	690 N	407	-0-	-283	-0-	264	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	367	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	355	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	368	1	200	2	Y	-0-					-0-
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-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

09	120 N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
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-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

09	1950 N	1277	-0-	-673	-0-	360	1	917	2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	506	1	1364	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	488	1	1252	2	Y	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	498	1	1026	2	Y	-0-			-0-
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-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

09	330 N	180	-0-	-150	-0-	7	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
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-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	971	-0-	-409	-0-	155	1	782	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	220	1	1088	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	211	1	1025	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	211	1	843	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
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									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

09	210	N	135	-0-	-75	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
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-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	4530 X	3544	-0-	-986	-0-	3477	3	67	9	N	61					274
10	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9366	3	161	9	N	146	180	1			240
11	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8279	3	160	9	N	145	183	1			202
12	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9768	3	193	9	N	175	185	1			192
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

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	240 N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18720 #	-0-	-0-	-18720	-0-			N	-0-	84	1	-0-
10	19344 #	-0-	-0-	-19344	-0-			N	-0-			-0-
11	17460 #	-0-	-0-	-17460	-0-			N	-0-			-0-
12	17608 #	-0-	-0-	-17608	-0-			N	-0-			-0-
01	11563 #	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	284	-0-	284	284	113	1 171	9 N	155			211
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	284			N	NO RPT			211

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	144	1			1243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	277	1			1209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	252	276	1			1185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	222	204	1			1203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	214	180	1			1237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123					1360

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334			N	-0-			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1159	2	33	9	N	30					53
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1420	2	68	9	N	62					115
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	290	2	18	9	N	16					131
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	992	2	62	9	N	56	166	1			21
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

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

09	3000	N	3305	-0-	305	305	3110	2	195	9	N	177	179	1			111
10	1617	N	1312	-0-	-305	-0-	1253	2	59	9	N	54					165
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	123	2	19	9	N	17					182
12	2697	X	985	-0-	-1712	-0-	933	2	52	9	N	47	184	1			45
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

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	887	2	57	9	N	52	176	1			65
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	832	2	32	9	N	29					94
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	887	2	75	9	N	68					162
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	906	2	73	9	N	66	188	1			40
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

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	389	2	51	9	N	46					187
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	224	2	64	9	N	58	170	1			75
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					76
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	505	2	90	9	N	82					158
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

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	534	2	59	9	N	54	186	1			70
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1200	2	178	9	N	162	185	1			47
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1563	2	239	9	N	217	172	1			92
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1252	2	202	9	N	184	191	1			85
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									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-			53
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT			53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3705				N	NO RPT			53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

09	4260	X	4123	-0-	-137	-0-	49	1	4074	3	Y	-0-					64
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			Y	-0-					64
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	3	1	4582	3	Y	-0-					64
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					64
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

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

09	3150	#	2988	-0-	-162	-0-	300	1	2688	2	Y	-0-					160
10	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	310	1	3232	2	Y	52					212
							57	9									
11	3480	#	3380	-0-	-100	-0-	300	1	2905	2	Y	159	359	1			12
							175	9									
12	3596	#	3581	-0-	-15	-0-	310	1	3271	2	Y	-0-					12
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

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
JTL OPERATING CO., INC 448052
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

09	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	3			Y	-0-					82
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1558	3	674	9	Y	613	693	1			2
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	1494	3	843	9	Y	766	694	1			74
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	958	3	1101	9	Y	1001	687	1			388
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ETX ENERGY, LLC 255141
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

*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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

*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	T. A.	-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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

09	3000 N	3264	-0-	264	977	450	1	2779	2	N	32						200
						35	9										
10	4159 X	3182	-0-	-977	-0-	465	1	2524	2	N	175						375
						193	9										
11	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	450	1	2199	2	N	-0-	160	1				215
12	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	465	1	2607	2	N	12						227
						13	9										
01	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	435	1	1954	2	N	38						265
						42	9										
02	2800 X	2190	-0-	-610	-0-	405	1	1744	2	N	37	171	1	1	8		130
						41	9										

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2095	2	23	9	N	21					103
10	2356 N	2230	-0-	-126	-0-	2207	2	23	9	N	21					124
11	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2079	2	8	9	N	7	83	1			48
12	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2129	2	26	9	N	24					72
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

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	89	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	94	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	91	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	92	1	1348	2	N	-0-					-0-
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-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

09	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	81	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	84	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	82	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	84	1	1218	2	N	-0-					-0-
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-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	N	2					184
						2	9									
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	41	1	624	2	N	4	175	1			13
						4	9									
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	N	8					21
						9	9									
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	48	1	702	2	N	14					35
						15	9									
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									

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

09	690 N	681	-0-	-9	-0-	40	1	617	2	N	22					36
						24	9									
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	43	1	655	2	N	13					49
						14	9									
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	N	15					64
						17	9									
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	28					92
						31	9									
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									

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

09	480 N	313	-0-	-167	-0-	19	1	286	2	N	7					20
						8	9									
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	20	1	307	2	N	3					23
						3	9									
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	6					29
						7	9									
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	8					37
						9	9									
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									

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
09	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	113	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	117	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	114	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	114	1	1661	2	N	-0-					-0-
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-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	103	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	110	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	108	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	104	1	1520	2	N	-0-					-0-
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-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	154	1	2368	2	N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2327	-0-	-463	-0-	145	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	144	1	2102	2	N	-0-					-0-
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-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

09	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	81	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	84	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	81	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	82	1	1195	2	N	-0-					-0-
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-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	114	1	1755	2	Y	17					97
							19	9									
10	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	115	1	1743	2	Y	13					110
							14	9									
11	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	116	1	1745	2	Y	17					127
							19	9									
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	121	1	1766	2	Y	25					152
							28	9									
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									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

09	510	N	472	-0-	-38	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					13
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					13
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					13
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					13
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

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
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	750	1	1732	2	N	29	176	1			8
							32	9									
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	775	1	1865	2	N	26					34
							29	9									
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	750	1	1900	2	N	36					70
							40	9									
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	700	1	1915	2	N	30					100
							33	9									
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									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

09	1170	N	845	-0-	-325	-0-	834	2	11	9	N	10					149
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	954	2	6	9	N	5					154
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	N	5	75	1			84
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					102
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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

09	600	N	572	-0-	-28	-0-	35	1	536	2	N	1					97
							1	9									
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	36	1	552	2	N	4					101
							4	9									
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	35	1	528	2	N	-0-	89	1			12
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	35	1	512	2	N	2					14
							2	9									
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									

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	2	10	9	N	9					129
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1434	2	6	9	N	5					134
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1365	2	6	9	N	5	114	1			25
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1397	2	9	9	N	8					33
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

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

09	2400	N	1643	-0-	-757	-0-	1624	2	19	9	N	17					103
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1732	2	15	9	N	14					117
11	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	1492	2	12	9	N	11	107	1			21
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1552	2	19	9	N	17					38
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

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
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	53	1	817	2	N	12					167
							13	9									
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	52	1	791	2	N	8					175
							9	9									
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	46	1	695	2	N	5	90	1			90
							6	9									
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	56	1	817	2	N	14					104
							15	9									
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									

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	591	2	N	13					55
							14	9									
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	39	1	592	2	N	8					63
							9	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	N	9					72
							10	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	N	15					87
							17	9									
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									

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1	1	2310	3	Y	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2	1	2158	3	Y	-0-					-0-
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-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

09	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	13	1	3507	3	Y	-0-					68
10	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	3			Y	-0-					68
11	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	54	1	3289	3	Y	-0-					68
12	3844	X	2381	-0-	-1463	-0-	30	1	2351	3	Y	-0-					68
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

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

09	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	411	1	1873	3	N	35					67
							39	9									
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	465	1	1873	3	N	18					85
							20	9									
11	2310	X	2155	-0-	-155	-0-	278	1	1834	3	N	39					124
							43	9									
12	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	164	1	1942	3	N	43					167
							47	9									
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

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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	409	1	30	3	Y	-0-					15
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	324	1	46	3	Y	-0-					15
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	21	1	339	3	Y	183	183	1			15
							201	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	7	1	429	3	Y	-0-					15
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

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					163
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					163
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					163
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					163
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

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1379	-0-	-241	-0-	1359	3	20	9	N	18					74
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1	1	1656	3	N	39					113
							43	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	9	1	1615	3	N	54					167
							59	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	5	1	1627	3	N	28					195
							31	9									
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

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
09	960	N	475	-0-	-485	-0-	475	3			N	-0-					19
10	992	N	475	-0-	-517	-0-	475	3			N	-0-					19
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-					19
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					19
01	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-					19
*02	2800	N	3121	-0-	321	321	3121	3			N	-0-					19

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
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	15	1	2454	3	Y	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	4	1	2320	3	Y	-0-					-0-
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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					35
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-					35
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	169	169	1			35
							186	9									
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					35
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

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

09	570	N	397	-0-	-173	-0-	24	1	373	3	N	-0-					658
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					658
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	53	1	369	3	N	-0-					658
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	77	1	321	3	N	-0-					658
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

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2713	3	11	9	N	10					60
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2198	3	9	9	N	8					68
11	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1794	3	11	9	N	10					78
12	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1	1	1814	3	N	-0-					78
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

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1993	3	15	9	N	14					51
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2	1	2092	3	N	12					63
							13	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	3	17	9	N	15					78
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2	1	2104	3	N	18					96
							20	9									
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									

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1228	3	44	9	N	40					111
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1228	3	11	9	N	10					121
11	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	1			N	-0-					121
12	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	32	1	1042	3	N	-0-					121
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

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
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	883	3	12	9	N	11					190
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	4	1	897	3	N	11	183	1			18
							12	9									
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					18
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	5	1	879	3	N	-0-					18
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									

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-					35
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					35
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	2	1	1849	3	Y	-0-					35
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					35
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

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1379	3	9	9	Y	8					112
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1453	3	12	9	Y	11					123
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1412	3	11	9	Y	10					133
12	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	16	1	1356	3	Y	10					143
							11	9									
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									

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

09	3000	N	2313	-0-	-687	2554	2313	3			Y	-0-					59
10	3100	N	2121	-0-	-979	1575	20	1	2101	3	Y	-0-					59
11	3000	N	1872	-0-	-1128	447	1	1	1871	3	Y	-0-					59
12	2374	N	1927	-0-	-447	-0-	1927	3			Y	-0-					59
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

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

09	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1133	3			N	-0-					165
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					165
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	36	1	1253	3	N	-0-					165
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					165
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

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481

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
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	10	1	2257	3	N	10					76
							11	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2331	3	9	9	N	8					84
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2366	3	17	9	N	15	3	8			96
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	N	22	3	8			115
							24	9									
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

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2000	3	36	9	N	33					117
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	12	1	2084	3	N	27					144
							30	9									
11	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	1	1	2074	3	N	16					160
							18	9									
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					160
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

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					19
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	5	1	1964	3	N	-0-					110
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1	1	2045	3	N	-0-					110
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					110
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	3	N	-0-					110
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

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					125
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					125
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			125

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					16
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					44
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					44
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					121
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					121
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
09	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1890	3	9	9	N	8					48
10	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1734	3	14	9	N	13					61
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	4	1	2304	3	N	16					77
							18	9									
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	3	22	9	N	20					97
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

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
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1424	3	10	9	N	9					77
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1868	3	17	9	N	15					92
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1637	3	9	9	N	8					100
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1416	3	22	9	N	20					120
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

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
09	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	85	1	2255	2	N	1					115
							1	9									
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	88	1	2538	2	N	10					125
							11	9									
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	2	N	9					134
							10	9									
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	88	1	2631	2	N	15					149
							17	9									
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									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	T. A.		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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2693	3	23	9	N	21			53
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2994	3	24	9	N	22			75
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2637	3	26	9	N	24			99
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2752	3	23	9	N	21			120
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2548	3	24	9	N	22			142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	3	12	9	N	11			101
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	3	14	9	N	13			114
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	3	11	9	N	10			124
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2233	3	14	9	N	13			137
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2126	3	9	9	N	8			145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

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
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2100	3	21	9	N	19			132
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1980	3	17	9	N	15			147
11	2010	N	295	-0-	-1715	-0-	283	3	12	9	N	11			158
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	3	25	9	N	23			181
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2586	3	18	9	N	16			197
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197

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
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1345	3	11	9	N	10			89
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1371	3	13	9	N	12			101
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1254	3	13	9	N	12			113
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	N	11			124
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	3	13	9	N	12			136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	220	1	715	2	N	83					130
						91	9									
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	355	1	1492	2	N	118	188	1			60
						130	9									
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	343	1	1451	2	N	82					142
						90	9									
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	458	1	1442	2	N	71					213
						78	9									
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									

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					195
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	40	1	168	2	N	-0-					195
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	2	N	-0-					195
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	51	1	161	2	N	-0-					195
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

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

09	180 N	105	-0-	-75	-0-	25	1	80	2	N	-0-					102
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	N	-0-					102
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	2	N	-0-					102
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	N	-0-					102
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

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

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	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	2	N	-0-					-0-
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-

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

09	90	#	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	2	N	-0-					154
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	16	1	65	2	N	-0-					154
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-	20	1			134
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	21	1	64	2	N	-0-					134
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

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

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	15					212
							17	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	187	1			25
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	2					27
							2	9									
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	N	1					28
							1	9									
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									

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
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-					40
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	N	-0-					40
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					40
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	109	2	N	-0-					40
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

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

09	1770	#	629	-0-	-1141	-0-	629	2			N	-0-					187
10	1829	#	1274	-0-	-555	-0-	1241	2	33	9	N	30					217
11	1200	#	658	-0-	-542	-0-	629	2	29	9	N	26					243
12	651	#	575	-0-	-76	-0-	529	2	46	9	N	42	180	1			105
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

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

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13446 - 13454

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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

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-
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-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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-
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-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

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-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164

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-
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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

09	60 N	40	-0-	-20 B	-3894	10 1	30 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-3894	3 1		Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-3894			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-3894			Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-3894			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3894			Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8433			N	-0-			-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

09	10650	59	-0-	-10591	-0-	59	1	Y	-0-			-0-
10	11005	81	-0-	-10924	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
11	10650	101	-0-	-10549	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	7500	4	-0-	-7496	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	7750	2	-0-	-7748	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	600 #	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	620 #	1	-0-	-619	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C255 RRCID -> 282851 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5905 - 5907

09	6000	6	-0-	-5994	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
11	6000	12	-0-	-5988	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	6200	4	-0-	-6196	-0-	4	1			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2017

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	3780	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
10	3906	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
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-

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 282344 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5955 - 5959

09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
01	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6142 - 6146

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	522	1	399	9	Y	363	363	0			37
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	601	1	527	9	Y	479	471	0			45
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	734	1	356	9	Y	324	345	0			24
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	942	1	311	9	Y	283	278	0			29
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

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	386	1	529	9	N	481	485	0			49
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	479	1	584	9	N	531	531	0			49
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	436	1	483	9	N	439	456	0			32
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	457	1	481	9	N	437	425	0			44
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465	N	-0-		-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	17940	-0-	10440	374783	17940	2			N	-0-					-0-
10	403493	18230	-0-	-385263	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
11	18210	18030	-0-	-180	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
12	34925	26871	-0-	-8054	-0-	26750	2	121	9	N	110	110	1			-0-
01	33231	26024	-0-	-7207	-0-	25890	2	134	9	N	122	122	1			-0-
02	16744 #	NO RPT	-0-	-16744	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	175	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	1			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	1			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	302	1	57	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	1			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	7530	4615	-0-	-2915	50333	267	1	4344	2	N	4			94
						4	9							
10	7781	3250	-0-	-4531	45802	273	1	2976	2	N	1			95
						1	9							
11	7530	1084	-0-	-6446	39356	99	1	985	2	N	-0-			95
12	7781	-0-	-0-	-7781	31575					N	14	109	1	-0-
01	7781	-0-	-0-	-7781	23794					N	-0-			-0-
*02	7028	-0-	-0-	-7028	16766					N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2017 - P/A 09/28/17														

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	8160	25210	-0-	17050	24812	25210	2			N	-0-					-0-
10	8432	25860	-0-	17428	42240	25860	2			N	-0-					-0-
11	8160	27850	-0-	19690	61930	27850	2			N	-0-					-0-
12	108798	27650	-0-	-81148	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
01	58868	33650	-0-	-25218	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
02	7616	NO RPT	-0-	-7616	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
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-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57132

09	0	14560	-0-	14560	B	71692	14560	2	N	-0-			-0-
10	0	14720	-0-	14720	B	86412	14720	2	N	-0-			-0-
11	13055	15620	-0-	2565	B	88977	15620	2	N	-0-			-0-
12	0	14210	-0-	14210	B	103187	14210	2	N	-0-			-0-
01	12995	9600	-0-	-3395	B	99792	9600	2	N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	99792			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 99792

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				134602									
09	0	7380	-0-	7380 B	141982	7380	2		N	-0-			-0-
10	0	6440	-0-	6440 B	148422	6440	2		N	-0-			-0-
11	7440	7540	-0-	100 B	148522	7540	2		N	-0-			-0-
12	0	8130	-0-	8130 B	156652	8130	2		N	-0-			-0-
01	7406	8040	-0-	634 B	157286	8040	2		N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	157286				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				157286									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017 - P/A 09/21/17

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196

09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-			-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	6510 #	3085	-0-	-3425	-0-	71	1	3014	2	N	-0-					46
10	5642 #	3796	-0-	-1846	-0-	126	1	3670	2	N	-0-					46
11	5460 #	3479	-0-	-1981	-0-	124	1	3355	2	N	-0-					46
12	5177 #	2912	-0-	-2265	-0-	90	1	2822	2	N	-0-					46
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

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 282958 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4407 - 4411

*09	5103	613	-0-	-4490	-0-	377	1	236	2	N	-0-					-0-
*10	7533	620	-0-	-6913	-0-	464	1	128	2	N	-0-					-0-
						28	4									
*11	7290	1986	-0-	-5304	-0-	981	1	1005	2	N	-0-					-0-
*12	7533	2113	-0-	-5420	-0-	1046	1	1067	2	N	-0-					-0-
*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-

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	184	5010	-0-	4826	4826	5010	2		N	-0-			-0-
12	2852	4146	-0-	1294	6120	4146	2		N	-0-			-0-
01	2852	4322	-0-	1470	7590	4322	2		N	-0-			-0-
*02	12328	3657	-0-	-8671	-0-	3657	2		N	-0-			-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

09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39 2	N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	1		N	-0-			-0-
12	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	1		N	-0-			-0-
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	16	1		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

09	8280 X	7088	-0-	-1192	-0-	6299	3	789	9	N	717	907	1			860
10	8556 X	7155	-0-	-1401	-0-	6327	3	828	9	N	753	767	1			846
11	7290 X	6834	-0-	-456	-0-	6008	3	826	9	N	751	754	1			843
12	7533 X	5402	-0-	-2131	-0-	4820	3	582	9	N	529	381	1			991
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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

09	4620 X	2939	-0-	-1681	-0-	2875	3	64	9	N	58	174	1			61
10	4774 X	3052	-0-	-1722	-0-	2991	3	61	9	N	55					116
11	4110 X	2874	-0-	-1236	-0-	2856	3	18	9	N	16					132
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					132
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

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

09	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14260	3	31	9	N	28					180
10	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	13962	3	45	9	N	41					221
11	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	13436	3	124	9	N	113	176	1			158
12	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13519	3	89	9	N	81	186	1			53
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

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
09	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2793	3	56	9	N	51					209
10	3007	X	2028	-0-	-979	-0-	1986	3	42	9	N	38	176	1			71
11	2910	X	1477	-0-	-1433	-0-	1424	3	53	9	N	48					119
12	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	1436	3			N	-0-					119
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					119
02	2660	X	1936	-0-	-724	-0-	1791	3	145	9	N	132					251

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					125
10	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					125
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					125
12	1085	N	38	-0-	-1047	-0-	31	3	7	9	N	6					131
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

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6778	3	211	9	N	192	362	1			78
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	6993	3	205	9	N	186	175	1			89
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6234	3	201	9	N	183					272
12	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6511	3	197	9	N	179	364	1			87
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

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					138
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1297	3	20	9	N	18					156
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1217	3	14	9	N	13					169
12	1147	N	393	-0-	-754	-0-	393	3			N	-0-					169
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					169
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	3	9	9	N	8					177

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6267	3	108	9	N	98					168
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6492	3	87	9	N	79	166	1			81
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6175	3	86	9	N	78					159
12	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6537	3	79	9	N	72	185	1			46
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

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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

09	7800	X	3585	-0-	-4215	-0-	3546	3	39	9	N	35					221
10	8060	X	6422	-0-	-1638	-0-	6357	3	65	9	N	59	183	1			97
11	7800	X	1266	-0-	-6534	-0-	1266	3			N	-0-					97
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8855	3	109	9	N	99					196
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

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					45
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					45
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					45
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					45
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					45
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					45

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

09	7380	X	152	-0-	-7228	-0-	149	3	3	9	N	3					163
10	7626	X	6597	-0-	-1029	-0-	6519	3	78	9	N	71					234
11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7830	3	75	9	N	68	178	1			124
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7554	3	35	9	N	32					156
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

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	5973	3	528	9	N	480	368	1			202
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5159	3	452	9	N	411	555	1			58
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6671	3	540	9	N	491	369	1			180
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6099	3	548	9	N	498	543	1			135
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

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

09	7620	X	7234	-0-	-386	-0-	7027	3	207	9	N	188	158	1			166
10	7874	X	7639	-0-	-235	-0-	7427	3	212	9	N	193	177	1			182
11	8100	X	7313	-0-	-787	-0-	7086	3	227	9	N	206	177	1			211
12	8370	X	7660	-0-	-710	-0-	7443	3	217	9	N	197	188	1			220
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

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

09	11820	X	10191	-0-	-1629	-0-	9750	3	441	9	N	401	367	1			170
10	12214	X	10770	-0-	-1444	-0-	10376	3	394	9	N	358	383	1			145
11	11310	X	9616	-0-	-1694	-0-	9220	3	396	9	N	360	180	1			325
12	11191	X	10220	-0-	-971	-0-	9817	3	403	9	N	366	559	1			132
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2905	-0-	-545	-0-	2819	3	86	9	N	78	167	1			151
10	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	3107	3	103	9	N	94					245
11	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	3128	3	114	9	N	104	177	1			172
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3320	3	74	9	N	67					239
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

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

09	26910	X	23356	-0-	-3554	-0-	21865	3	1491	9	N	1355	1459	1			177
10	27807	X	22512	-0-	-5295	-0-	21195	3	1317	9	N	1197	1247	1			127
11	26340	X	13780	-0-	-12560	-0-	12839	3	941	9	N	855	901	1			81
12	25513	X	19297	-0-	-6216	-0-	18012	3	1285	9	N	1168	1082	1			167
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

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

09	10920	X	9263	-0-	-1657	-0-	9243	3	20	9	N	18					165
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			N	-0-					165
11	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13283	3	224	9	N	204	180	1			189
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10372	3	117	9	N	106	182	1			113
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

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	14794	3	1090	9	N	991	904	1			232
10	16244	X	13846	-0-	-2398	-0-	12977	3	869	9	N	790	735	1			287
11	15720	X	15219	-0-	-501	-0-	14105	3	1114	9	N	1013	1115	1			185
12	16399	X	9244	-0-	-7155	-0-	8017	3	1227	9	N	1115	942	1			358
01	16399	X	13388	-0-	-3011	-0-	12561	3	827	9	N	752	922	1			188
*02	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	14147	3	893	9	N	812	732	1			268

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

09	10950	X	10307	-0-	-643	-0-	10198	3	109	9	N	99	185	1			139
10	11315	X	8235	-0-	-3080	-0-	8134	3	101	9	N	92					231
11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9884	3	103	9	N	94	178	1			147
12	10664	X	10543	-0-	-121	-0-	10440	3	103	9	N	94	189	1			52
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

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
09	11280 X	9909	-0-	-1371	-0-	9823	3	86	9	N	78					128
10	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11643	3	75	9	N	68					196
11	10500 X	10194	-0-	-306	-0-	10138	3	56	9	N	51	184	1			63
12	10447 X	10006	-0-	-441	-0-	9945	3	61	9	N	55					118
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

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

09	5520 X	5328	-0-	-192	-0-	5300	3	28	9	N	25					178
10	5704 X	4515	-0-	-1189	-0-	4511	3	4	9	N	4					182
11	5370 X	4745	-0-	-625	-0-	4739	3	6	9	N	5					187
12	5549 X	4950	-0-	-599	-0-	4903	3	47	9	N	43					230
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

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

09	9570 X	8958	-0-	-612	-0-	8241	3	717	9	N	652	727	1			150
10	9889 X	8959	-0-	-930	-0-	8311	3	648	9	N	589	569	1			170
11	9570 X	8327	-0-	-1243	-0-	7751	3	576	9	N	524	367	1			327
12	9269 X	5680	-0-	-3589	-0-	5013	3	667	9	N	606	731	1			202
01	9269 X	1799	-0-	-7470	-0-	1117	3	682	9	N	620	564	1			258
*02	8372 X	1545	-0-	-6827	-0-	958	3	587	9	N	534	541	1			251

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

09	1680 X	426	-0-	-1254	-0-	426	3			N	-0-					119
10	1736 X	200	-0-	-1536	-0-	187	3	13	9	N	12					131
11	660 X	200	-0-	-460	-0-	181	3	19	9	N	17					148
12	682 X	82	-0-	-600	-0-	72	3	10	9	N	9					157
01	682 X	14	-0-	-668	-0-	14	3			N	-0-					157
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					157

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

09	13050 X	9034	-0-	-4016	-0-	8269	3	765	9	N	695	848	1			188
10	13144 X	11871	-0-	-1273	-0-	10919	3	952	9	N	865	900	1			153
11	12570 X	12379	-0-	-191	-0-	11443	3	936	9	N	851	719	1			285
12	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11074	3	1008	9	N	916	915	1			286
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	19761	3	1891	9	N	1719	1633	1			458
10	21607	X	21473	-0-	-134	-0-	19658	3	1815	9	N	1650	1497	1			611
11	21000	X	20722	-0-	-278	-0-	18914	3	1808	9	N	1644	1855	1			400
12	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	25095	3	1872	9	N	1702	1608	1			494
01	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	20753	3	1642	9	N	1493	1488	1			499
*02	21516	X	21516	-0-	-0-	-0-	19721	3	1795	9	N	1632	1671	1			460

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

09	2220	X	38	-0-	-2182	-0-	38	3			N	-0-					180
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					180
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					180
12	3100	N	8834	-0-	5734	5734	8555	3	279	9	N	254	178	1			256
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

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

09	10920	X	10108	-0-	-812	-0-	9901	3	207	9	N	188	179	1			239
10	11284	X	9850	-0-	-1434	-0-	9686	3	164	9	N	149	177	1			211
11	10920	X	9260	-0-	-1660	-0-	9049	3	211	9	N	192	183	1			220
12	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13338	3	201	9	N	183	187	1			216
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

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

09	10350	X	8559	-0-	-1791	-0-	8396	3	163	9	N	148	186	1			88
10	10695	X	9757	-0-	-938	-0-	9562	3	195	9	N	177	187	1			78
11	10350	X	8628	-0-	-1722	-0-	8450	3	178	9	N	162					240
12	10695	X	7027	-0-	-3668	-0-	6869	3	158	9	N	144	190	1			194
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

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

09	8460	X	8075	-0-	-385	-0-	7126	3	949	9	N	863	919	1			80
10	8742	X	8223	-0-	-519	-0-	7262	3	961	9	N	874	734	1			220
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	7598	3	912	9	N	829	913	1			136
12	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	6566	3	954	9	N	867	771	1			232
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

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

09	13350	X	1592	-0-	-11758	-0-	1381	3	211	9	N	192					263
10	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	6113	3	505	9	N	459	541	1			181
11	6810	X	2355	-0-	-4455	-0-	2121	3	234	9	N	213	182	1			212
12	7037	X	1083	-0-	-5954	-0-	1021	3	62	9	N	56	179	1			89
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

09	4770 X	3757	-0-	-1013	-0-	3289	3	468	9	N	425	340	1			201
10	4712 X	3496	-0-	-1216	-0-	3076	3	420	9	N	382	352	1			231
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	4607	3	618	9	N	562	525	1			268
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	4955	3	314	9	N	285	359	1			194
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

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

09	1200 X	407	-0-	-793	-0-	371	3	36	9	N	33	168	1			79
10	1240 X	448	-0-	-792	-0-	266	3	182	9	N	165	182	1			62
11	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9262	3	343	9	N	312	187	1			187
12	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	9977	3	239	9	N	217	181	1			223
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

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

09	28590 X	19827	-0-	-8763	-0-	17764	3	2063	9	N	1875	1984	1			180
10	26877 X	22093	-0-	-4784	-0-	19362	3	2731	9	N	2483	2355	1			308
11	26627 X	26627	-0-	-0-	-0-	23656	3	2971	9	N	2701	2614	1			395
12	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	28131	3	3264	9	N	2967	2902	1			460
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

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

09	39900 X	25969	-0-	-13931	-0-	23718	3	2251	9	N	2046	1954	1			254
10	41230 X	35056	-0-	-6174	-0-	31488	3	3568	9	N	3244	3378	1			120
11	39900 X	25958	-0-	-13942	-0-	22887	3	3071	9	N	2792	2598	1			314
12	36766 X	8996	-0-	-27770	-0-	8222	3	774	9	N	704	899	1			119
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

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

09	27510 X	22131	-0-	-5379	-0-	21484	3	647	9	N	588	689	1			240
10	27001 X	21141	-0-	-5860	-0-	20354	3	787	9	N	715	841	1			114
11	26100 X	24255	-0-	-1845	-0-	22861	3	1394	9	N	1267	1084	1			297
12	26970 X	18287	-0-	-8683	-0-	16977	3	1310	9	N	1191	1057	1			431
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

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
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1771	3	713	9	N	648	553	1			265
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2272	3	642	9	N	584	564	1			285
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1541	3	629	9	N	572	562	1			295
12	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	1641	3	743	9	N	675	548	1			422
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

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	7415	3	849	9	N	772	751	1			193
10	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	6553	3	751	9	N	683	753	1			123
11	7830	X	7034	-0-	-796	-0-	6047	3	987	9	N	897	725	1			295
12	8091	X	6381	-0-	-1710	-0-	5791	3	590	9	N	536	561	1			270
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

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

09	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	1026	3	492	9	N	447	553	1			96
10	2511	X	1510	-0-	-1001	-0-	1049	3	461	9	N	419	369	1			146
11	1890	X	1353	-0-	-537	-0-	961	3	392	9	N	356	358	1			144
12	1953	X	1217	-0-	-736	-0-	906	3	311	9	N	283	362	1			65
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

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1264	3	307	9	N	279	180	1			172
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1321	3	50	9	N	45					217
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1605	3	266	9	N	242	360	1			99
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1517	3	293	9	N	266	188	1			177
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

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8035	3	1121	9	N	1019	1082	1			260
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	9074	3	1123	9	N	1021	1068	1			213
11	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	8179	3	1014	9	N	922	930	1			205
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	7813	3	1034	9	N	940	920	1			225
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

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085

09	257010	X	9595	-0-	-247415	-0-	8382	3	1213	9	N	1103	1233	1			70
10	265577	X	8639	-0-	-256938	-0-	7531	3	1108	9	N	1007	750	1			327
11	11940	X	8440	-0-	-3500	-0-	7400	3	1040	9	N	945	1117	1			155
12	10974	X	9793	-0-	-1181	-0-	8734	3	1059	9	N	963	730	1			388
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

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977

09	2370	N	1677	-0-	-693	-0-	1195	3	482	9	N	438	548	1			215
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2294	3	493	9	N	448	361	1			302
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2208	3	444	9	N	404	532	1			174
12	3100	N	3417	-0-	317	317	2927	3	490	9	N	445	377	1			242
01	3100	N	3260	-0-	160	477	2647	3	613	9	N	557	540	1			259
*02	2800	N	2483	-0-	-317	160	2252	3	231	9	N	210					469

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7396	-0-	-74	-0-	6928	3	468	9	N	425	362	1			210
10	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	6689	3	396	9	N	360	356	1			215
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7594	3	446	9	N	405	368	1			252
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7499	3	378	9	N	344	368	1			228
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	5640	X	3385	-0-	-2255	-0-	2135	2	1250	9	N	1136	1141	1			294
10	5828	X	3030	-0-	-2798	-0-	1808	2	1222	9	N	1111	1177	1			228
11	5640	X	2714	-0-	-2926	-0-	1629	2	1085	9	N	986	1041	1			173
12	5115	X	2825	-0-	-2290	-0-	1669	2	1156	9	N	1051	985	1			239
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

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TICONDEROGA GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281398 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78557				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78557				Y	NO RPT			-0-

TICONDEROGA GAS UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 281490 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF.12529 - 13601

09	0 X	-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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 281611 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TICONDEROGA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281878 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10042 - 10052

09	0 W	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-			206
10	0 W	-0-	-0-	-0-	37207				Y	1	1	5	206
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-			206
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-			206
01	0 W	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-			206
02	0 W	-0-	-0-	-0-	37207				Y	-0-			206

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
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3173	2	205	9	N	186	361	1			215
10	4681 X	2608	-0-	-2073	-0-	2432	2	176	9	N	160	183	1			192
11	4530 X	2287	-0-	-2243	-0-	2107	2	180	9	N	164	181	1			175
12	4681 X	2218	-0-	-2463	-0-	2055	2	163	9	N	148					323
01	4526 X	2998	-0-	-1528	-0-	2926	2	72	9	N	65					388
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					388

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	137	72	1			N	-0-					-0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

09	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	5	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	224	112	5	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	336	112	5	Y	-0-			-0-
12	448 N	112	-0-	-336	-0-	112	5	Y	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	5	Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	5	Y	-0-			-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 #: 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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	82	-0-	82	82	82	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	80	-0-	80	162	80	1			N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	85	-0-	85	209	85	1		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	15430	-0-	2710	8900	15358	2	72	9	N	65					245
10	13144	21709	-0-	8565	17465	21424	2	285	9	N	259	371	1			133
11	12720	21217	-0-	8497	25962	21101	2	116	9	N	105					238
12	13144	20482	-0-	7338	33300	20247	2	235	9	N	214	190	1			262
*01	13144	11373	-0-	-1771	31529	11311	2	62	9	N	56					318
*02	58723	19533	-0-	-39190	-0-	19465	2	68	9	N	62					380

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	5			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	165	-0-	165	330	165	5			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	165	-0-	165	495	165	5			Y	-0-					-0-
12	660 N	165	-0-	-495	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	5			Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	5			Y	-0-					-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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	2603 R	2603	-0-	-0-	-0-	950	1	1640	3	Y	12					178
						13	9									
11	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	1047	1	1189	3	Y	9					187
						10	9									
12	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	741	1	659	3	Y	7					194
						8	9									
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									

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

09	5970 X	170	-0-	-5800	-0-	170	2			N	-0-					143
10	6169 X	5678	-0-	-491	-0-	5626	2	52	9	N	47					190
11	5970 X	5019	-0-	-951	-0-	4974	2	45	9	N	41					231
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5627	2	56	9	N	51	174	1			108
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

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102360 #	1989	-0-	-100371	-0-	1966	3	23	9	N	21	190	1			92
10	103540 #	98634	-0-	-4906	-0-	97873	3	761	9	N	692	567	1			217
11	99097 R	99097	-0-	-0-	-0-	98308	3	789	9	N	717	759	1			175
12	98704 #	98063	-0-	-641	-0-	97256	3	807	9	N	734	769	1			140
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

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

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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

09	3990 #	3329	-0-	-661	-0-	300	1	3029	2	N	-0-					110
10	4123 #	1087	-0-	-3036	-0-	1087	2			N	-0-					110
11	3870 #	112	-0-	-3758	-0-	112	2			N	-0-					110
12	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					110
01	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					110
02	3108 #	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					110

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1586	2	114	9	N	104					282
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					282
11	3000 N	3047	-0-	47	47	3046	2	1	9	N	1	1	8			282
12	2716 N	2669	-0-	-47	-0-	2669	2			N	-0-					282
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

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.// 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2017 - PLUGGED 11/11/17

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-			-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
09	112590 X	-0-	-0-	-112590	-0-			Y	-0-			-0-
10	116343 X	-0-	-0-	-116343	-0-			Y	-0-			-0-
11	110430 X	-0-	-0-	-110430	-0-			Y	-0-			-0-
12	111817 X	-0-	-0-	-111817	-0-			Y	-0-			-0-
01	77748 X	-0-	-0-	-77748	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430 X	639	-0-	-4791	-0-	632	2	7	9	Y	6					93
10	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7510	2	117	9	Y	106	104	1			95
11	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6085	2	117	9	Y	106	95	1			106
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5659	2	122	9	Y	111	95	1			122
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

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840 X	890	-0-	-11950	-0-	887	2	3	9	Y	3					118
10	13206 X	12583	-0-	-623	-0-	12476	2	107	9	Y	97	84	1			131
11	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12196	2	107	9	Y	97	87	1			141
12	12524 X	9570	-0-	-2954	-0-	9451	2	119	9	Y	108	93	1			156
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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

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

09	570	N	257	-0-	-313	-0-	60	1	197	9	N	179	369	1		223
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	62	1	75	3	N	340				563
							374	9								
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	188	373	1		378
							207	9								
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	N	291	181	1		488
							320	9								
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								

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

09	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	-0-				245
10	18414	X	212	-0-	-18202	-0-	199	2	13	9	N	12				257
11	17730	X	350	-0-	-17380	-0-	341	2	9	9	N	8				265
12	13175	X	591	-0-	-12584	-0-	583	2	8	9	N	7				272
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

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	4950 X	3531	-0-	-1419	-0-	268	1	3245	2	N	16					179
						18	9									
10	5115 X	3943	-0-	-1172	-0-	300	1	3637	2	N	5					184
						6	9									
11	4950 X	4858	-0-	-92	-0-	294	1	4549	2	N	14					198
						15	9									
12	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	331	1	4223	2	N	1					199
						1	9									
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									

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

09	6870 X	3340	-0-	-3530	-0-	255	1	3085	2	Y	-0-					109
10	7099 X	4188	-0-	-2911	-0-	319	1	3866	2	Y	3					112
						3	9									
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	473	1	7330	2	Y	-0-					112
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	312	1	3980	2	Y	-0-					112
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									

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	174	1	2107	2	N	5					154
						6	9									
10	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	196	1	2379	2	N	20					174
						22	9									
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	185	1	2867	2	N	29					203
						32	9									
12	3038 X	2885	-0-	-153	-0-	210	1	2673	2	N	2					205
						2	9									
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

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

09	2700 #	2284	-0-	-416	-0-	174	1	2110	2	N	-0-					233
10	2790 #	2459	-0-	-331	-0-	188	1	2271	2	N	-0-					233
11	2700 #	2123	-0-	-577	-0-	129	1	1994	2	N	-0-					233
12	2511 #	2124	-0-	-387	-0-	155	1	1969	2	N	-0-					233
01	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	165	1	2362	2	N	-0-					233
*02	2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	134	1	2197	2	N	-0-					233

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

09	1950 X	794	-0-	-1156	-0-	788	2	6	9	Y	5					129
10	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2002	2	145	9	Y	132	171	1			90
11	2520 X	1813	-0-	-707	-0-	1794	2	19	9	Y	17					107
12	2511 X	1721	-0-	-790	-0-	1697	2	24	9	Y	22					129
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

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

09	3450 X	2288	-0-	-1162	-0-	2282	2	6	9	Y	5					139
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3378	2	11	9	Y	10					149
11	4410 X	3296	-0-	-1114	-0-	3286	2	10	9	Y	9					158
12	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3118	2	123	9	Y	112					270
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

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

09	5130 X	3467	-0-	-1663	-0-	3438	2	29	9	N	26					167
10	4774 X	3932	-0-	-842	-0-	3896	2	36	9	N	33					200
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3568	2	37	9	N	34	181	1			53
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3579	2	43	9	N	39					92
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

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

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

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

09	4406 R	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			25
10	5000 R	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			25
11	5362 R	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-			25
12	4929 #	3162	-0-	-1767	-0-	3162	2			N	-0-			25
01	4991 #	1915	-0-	-3076	-0-	1915	2			N	-0-			25
02	5012 #	3461	-0-	-1551	-0-	3461	2			N	-0-			25

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5510	2799	-0-	-2711	-0-	106	1	402	3	Y	2083	2117	1			106
						2291	9									
10	1302	5211	-0-	3909	3909	147	1	1637	3	Y	3115	3182	1			39
						3427	9									
11	10063	3707	-0-	-6356	-0-	137	1	266	3	Y	3004	3017	1			26
						3304	9									
12	1302	4221	-0-	2919	2919	150	1	746	3	Y	3023	3018	1			31
						3325	9									
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									

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
09	2064	15369	-0-	13305	13305	2852	1	11792	2	Y	659	713	1			253
						725	9									
10	20797	18199	-0-	-2598	10707	3365	1	12830	2	Y	730	705	1			278
						1201	3	803	9							
11	25327	16745	-0-	-8582	2125	2842	1	11016	2	Y	651	688	1			241
						2171	3	716	9							
12	19499	16358	-0-	-3141	-0-	2764	1	10416	2	Y	771	858	1			154
						2330	3	848	9							
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							

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	1912	-0-	-1208	-0-	1718	1	194	9	N	176	178	1			159
10	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	29	1	1510	2	N	310	178	1			291
						341	9									
11	330 X	161	-0-	-169	-0-	95	1	66	9	N	60					351
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					351
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									

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
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	319	1	1321	2	Y	53					234
						58	9									
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	359	1	1367	2	Y	64	182	1			116
						128	3	70	9							
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	337	1	1304	2	Y	100					216
						257	3	110	9							
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	363	1	1369	2	Y	102	183	1			135
						307	3	112	9							
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							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	318	1	1314	2	Y	14	23	1			17
							15	9									
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	679	1	2590	2	Y	51	38	1			30
							243	3	56	9							
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	577	1	2238	2	Y	46	41	1			35
							441	3	51	9							
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	523	1	1970	2	Y	43					78
							441	3	47	9							
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							

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
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					2
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	212	2	Y	1	2	1			1
							20	3	1	9							
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	42	1	161	2	Y	-0-					1
							31	3									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	86	1	323	2	Y	4	4	1			1
							72	3	4	9							
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							

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
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	153	1	632	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	97	1	367	2	Y	6	3	1			3
							33	3	7	9							
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	132	1	510	2	Y	11	11	1			3
							100	3	12	9							
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	129	1	486	2	Y	9	11	1			1
							108	3	10	9							
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							

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	145	1	601	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	152	1	580	2	Y	20	18	1			6
							54	3	22	9							
11	1110	X	716	-0-	-394	-0-	123	1	478	2	Y	18	19	1			5
							95	3	20	9							
12	1147	X	669	-0-	-478	-0-	117	1	441	2	Y	11	15	1			1
							99	3	12	9							
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							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	1286	1	5317	2	Y	110	122	1			68
							121	9									
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1247	1	4755	2	Y	179	108	1			139
							445	3	197	9							
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1163	1	4509	2	Y	146	212	1			73
							889	3	161	9							
12	6944	X	6733	-0-	-211	-0-	1166	1	4393	2	Y	174	222	1			25
							983	3	191	9							
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							

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	684	1	2829	2	Y	35	63	1			35
							39	9									
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	842	1	3210	2	Y	128	71	1			92
							301	3	141	9							
11	5400	X	3958	-0-	-1442	-0-	682	1	2643	2	Y	102	144	1			50
							521	3	112	9							
12	5580	X	3625	-0-	-1955	-0-	626	1	2361	2	Y	100	134	1			16
							528	3	110	9							
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							

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
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	510	1	1946	2	Y	18	13	1			5
							183	3	20	9							
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	1346	1	5215	2	Y	32	28	1			9
							1027	3	35	9							
12	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	1620	1	6102	2	Y	49	50	1			8
							1365	3	54	9							
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							

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	920	1023	1			328
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	990	1046	1			272
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	923	872	1			323
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	863	1			189
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	944	866	1			267
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	817	878	1			206

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	12	1	18	2	N	8					112
						9	9									
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	16	1	35	2	N	20					132
						22	9									
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	28					160
						31	9									
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	20					180
						22	9									
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	19					199
						21	9									
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					199

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP 191804
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP 191804
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

09	T. A.	4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	4	-0-	4	30	4	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	4	-0-	4	34	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	T. A.	4	-0-	4	38	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

09	11400 X	10584	-0-	-816	-0-	10522	2	62	9	Y	56					86
10	11594 X	10813	-0-	-781	-0-	10751	2	62	9	Y	56	105	1			37
11	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10480	2	256	9	Y	233	245	1			25
12	10943 X	9872	-0-	-1071	-0-	9817	2	55	9	Y	50					75
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

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					63
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					63
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					63
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					63
01	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					63
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					63

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP 191804
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	962	2	34	9	Y	31	30	1			39
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	Y	30	26	1			43
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	765	2	59	9	Y	54	50	1			47
12	1023 X	859	-0-	-164	-0-	830	2	29	9	Y	26	57	1			16
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

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1486	2	52	9	Y	47	46	1			53
10	1457 X	1271	-0-	-186	-0-	1219	2	52	9	Y	47	42	1			58
11	1410 X	1203	-0-	-207	-0-	1118	2	85	9	Y	77	72	1			63
12	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	1290	2	41	9	Y	37	81	1			19
*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

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

09	14112 X	2657	-0-	-11455	-0-	2572	2	85	9	Y	77	76	1			106
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2535	2	85	9	Y	77	83	1			100
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2573	2	198	9	Y	180	167	1			113
12	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	2562	2	81	9	Y	74	161	1			26
*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

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804
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
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5462	2	31	9	Y	28					61
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5460	2	32	9	Y	29	53	1			37
11	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5430	2	111	9	Y	101	106	1			32
12	5704 X	5026	-0-	-678	-0-	4997	2	29	9	Y	26					58
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

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

09	450 N	301	-0-	-149	-0-	299	2	2	9	Y	2					34
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	602	2	3	9	Y	3					37
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3	17	1			23
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					24
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

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

09	6360 X	5122	-0-	-1238	-0-	5079	2	43	9	Y	39					144
10	6572 X	5172	-0-	-1400	-0-	5140	2	32	9	Y	29					173
11	6360 X	4828	-0-	-1532	-0-	4800	2	28	9	Y	25	135	1			63
12	6045 X	4883	-0-	-1162	-0-	4864	2	19	9	Y	17					80
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

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

09	90 N	83	-0-	-7	-0-	9	1	72	2	N	2					69
						2	9									
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					69
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	2	N	-0-					69
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-					69
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

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	90	1	9322	2	N	114					178
						125	9									
10	9238 X	9145	-0-	-93	-0-	93	1	9019	2	N	30	180	1			28
						33	9									
11	8940 X	8883	-0-	-57	-0-	90	1	8609	2	N	167					195
						184	9									
12	9858 X	8999	-0-	-859	-0-	93	1	8795	2	N	101	172	1			124
						111	9									
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									

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

09	12810 X	11533	-0-	-1277	-0-	11391	3	142	9	N	129	171	1			123
10	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	12925	3	146	9	N	133	176	1			80
11	12570 X	12497	-0-	-73	-0-	12310	3	187	9	N	170	176	1			74
12	12989 X	12340	-0-	-649	-0-	12177	3	163	9	N	148	168	1			54
01	13082 X	12224	-0-	-858	-0-	12074	3	150	9	N	136					190
02	11816 X	11028	-0-	-788	-0-	10887	3	141	9	N	128	175	1			143

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5165	3	40	9	N	36					95
10	5146 X	4861	-0-	-285	-0-	4841	3	20	9	N	18					113
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4935	3	69	9	N	63					176
12	5394 X	5075	-0-	-319	-0-	5039	3	36	9	N	33	180	1			29
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

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	90	1	3303	2	Y	26					136
						29	9									
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	93	1	3150	2	Y	26					162
						29	9									
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	90	1	3101	2	Y	30					192
						33	9									
12	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	93	1	3160	2	Y	21	160	1			53
						23	9									
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									

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	6060	-0-	-5220	-0-	84	1	5902	2	N	67					94
							74	9									
10	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	93	1	11322	2	N	101					195
							111	9									
11	10860	X	6324	-0-	-4536	-0-	72	1	6184	2	N	62	167	1			90
							68	9									
12	10850	X	8062	-0-	-2788	-0-	93	1	7872	2	N	88					178
							97	9									
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									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

09	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	90	1	3518	2	N	21					113
							23	9									
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	93	1	3421	2	N	21					134
							23	9									
11	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	90	1	3420	2	N	29					163
							32	9									
12	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	93	1	3488	2	N	23					186
							25	9									
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									

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

09	5910	X	3719	-0-	-2191	-0-	3644	2	75	9	Y	68					202
10	6107	X	4374	-0-	-1733	-0-	4216	2	158	9	Y	144	184	1			162
11	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3632	2	130	9	Y	118	190	1			90
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5674	2	251	9	Y	228	184	1			134
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

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

09	810 #	731	-0-	-79	-0-	731	2	N	-0-			55
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			55
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			55
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			55
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			55
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			55

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
09	1710	2497	-0-	787	887	2495	2	2	9	N	2			129
10	1767	2759	-0-	992	1879	2757	2	2	9	N	2			131
11	4109	1970	-0-	-2139	-0-	1961	2	9	9	N	8			139
12	5511	3639	-0-	-1872	-0-	3631	2	8	9	N	7			146
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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	9000	4785	-0-	-4215	-0-	1000	1	3785	2	N	-0-					27
10	9300	4768	-0-	-4532	-0-	1000	1	3768	2	N	-0-					27
11	9000	3088	-0-	-5912	-0-	1000	1	1895	2	N	175	175	2			27
						193	9									
12	4960 #	3203	-0-	-1757	-0-	1000	1	2203	2	N	-0-					27
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									

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	15030	15347	-0-	317	37481	15256	2	91	9	N	83	193	1			90
10	15531	17515	-0-	1984	39465	17441	2	74	9	N	67					157
11	57053	16309	-0-	-40744	-0-	16233	2	76	9	N	69	181	1			45
12	15531	14076	-0-	-1455	-0-	14022	2	54	9	N	49					94
01	15531	12225	-0-	-3306	-0-	12189	2	36	9	N	33					127
02	14028	NO RPT	-0-	-14028	-0-					N	NO RPT					127

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-48074					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-48074					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-48074					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	59010 X	47623	-0-	-11387	-0-	721	1	46110	2	N	720	912	1	1	8	246
						792	9									
10	58156 X	47185	-0-	-10971	-0-	707	1	45447	2	N	937	909	1	5	8	269
						1031	9									
11	56280 X	51579	-0-	-4701	-0-	449	1	49990	2	N	1036	910	1	5	8	390
						1140	9									
12	58156 X	54276	-0-	-3880	-0-	1104	1	52030	2	N	1038	1286	1	4	8	138
						1142	9									
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									

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
09	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	21810	2	72	9	Y	65	103	1			74
10	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	26106	2	125	9	Y	114	186	1			2
11	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	25823	2	89	9	Y	81					83
12	26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	26711	2	191	9	Y	174					257
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

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

09	4320 X	871	-0-	-3449	-0-	148	1	723	2	Y	-0-					1
10	4464 X	2612	-0-	-1852	-0-	646	1	1966	2	Y	-0-					1
11	3840 X	1916	-0-	-1924	-0-	234	1	1682	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	488	1	2008	2	Y	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320 #	5566	-0-	-1754	-0-	333	1	5201	2	N	29					90
						32	9									
10	7378 #	6502	-0-	-876	-0-	396	1	6069	2	N	34					124
						37	9									
11	7140 #	5970	-0-	-1170	-0-	367	1	5572	2	N	28					152
						31	9									
12	7378 #	5517	-0-	-1861	-0-	384	1	5092	2	N	37					189
						41	9									
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									

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

09	3840 X	3413	-0-	-427	-0-	635	1	2756	2	N	20					99
						22	9									
10	3968 X	3417	-0-	-551	-0-	594	1	2784	2	N	35					134
						39	9									
11	3840 X	3498	-0-	-342	-0-	577	1	2896	2	N	23					157
						25	9									
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	664	1	3670	2	N	44	169	1			32
						48	9									
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									

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	554	1	675	2	N	-0-					127
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	520	1	646	2	N	-0-					127
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	498	1	792	2	N	-0-					127
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	557	1	694	2	N	52					179
						57	9									
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									

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	654	1	3468	2	N	-0-					18
10	3689 X	3509	-0-	-180	-0-	608	1	2860	2	N	37					55
						41	9									
11	3570 X	3222	-0-	-348	-0-	579	1	2643	2	N	-0-					55
12	4247 X	3387	-0-	-860	-0-	621	1	2764	2	N	2					57
						2	9									
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									

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

09	2300 X	2290	-0-	-10	-0-	323	1	1964	2	N	3					203
						3	9									
10	2077 X	1482	-0-	-595	-0-	252	1	1227	2	N	3					206
						3	9									
11	2010 X	1469	-0-	-541	-0-	261	1	1193	2	N	14					220
						15	9									
12	2077 X	1903	-0-	-174	-0-	265	1	1626	2	N	11					231
						12	9									
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									

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1090	1	2756	2	N	1					130
						1	9									
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	1105	1	2889	2	N	7					137
						8	9									
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	739	1	2411	2	N	15					152
						17	9									
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	425	1	1770	2	N	25					177
						28	9									
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

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	758	1	3277	2	N	34					235
						37	9									
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	737	1	3158	2	N	46					281
						51	9									
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	640	1	3283	2	N	99	300	1			80
						109	9									
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	740	1	2817	2	N	120					200
						132	9									
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									

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	500	1	1051	2	N	6					104
							7	9									
10	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	456	1	961	2	N	-0-					104
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	443	1	1209	2	N	7					111
							8	9									
12	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	529	1	744	2	N	-0-					111
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

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

09	8100	X	8090	-0-	-10	-0-	8044	2	46	9	N	42					208
10	8122	X	7390	-0-	-732	-0-	7365	2	25	9	N	23					231
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7886	2	31	9	N	28					259
12	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	8168	2	55	9	N	50					309
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

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					70
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					70
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					70
12	2790	N	2264	-0-	-526	-0-	2264	2			N	-0-					70
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

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

09	4620	X	3995	-0-	-625	-0-	945	1	2999	2	N	46					126
							51	9									
10	4588	X	3667	-0-	-921	-0-	930	1	2687	2	N	45					171
							50	9									
11	4440	X	3314	-0-	-1126	-0-	861	1	2398	2	N	50					221
							55	9									
12	4495	X	2125	-0-	-2370	-0-	1019	1	1062	2	N	40	195	1			66
							44	9									
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									

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

09	2070	X	1453	-0-	-617	-0-	75	1	1352	2	N	24					90
							26	9									
10	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	81	1	1310	2	N	16					106
							18	9									
11	1680	X	1086	-0-	-594	-0-	65	1	1011	2	N	9					115
							10	9									
12	1736	X	1443	-0-	-293	-0-	91	1	1324	2	N	25					140
							28	9									
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									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	1890	X	1099	-0-	-791	-0-	57	1	1031	2	N	10					154
							11	9									
10	1953	X	1150	-0-	-803	-0-	66	1	1072	2	N	11					165
							12	9									
11	1530	X	611	-0-	-919	-0-	37	1	568	2	N	5					170
							6	9									
12	1426	X	786	-0-	-640	-0-	50	1	723	2	N	12					182
							13	9									
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									

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	335	1	6040	2	N	109	173	1			67
							120	9									
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	428	1	6917	2	N	126					193
							139	9									
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	442	1	6873	2	N	152	180	1			165
							167	9									
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	465	1	6792	2	N	109	166	1			108
							120	9									
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									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	261	1	4693	2	N	3					60
							3	9									
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	297	1	4796	2	N	-0-					60
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	276	1	4292	2	N	-0-					60
12	5115	X	4835	-0-	-280	-0-	308	1	4490	2	N	34					94
							37	9									
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									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	4827	-0-	-2163	-0-	254	1	4573	2	N	-0-					153
10	6789	X	5831	-0-	-958	-0-	338	1	5464	2	N	26					179
							29	9									
11	6240	X	5697	-0-	-543	-0-	344	1	5353	2	N	-0-					179
12	6448	X	4835	-0-	-1613	-0-	310	1	4525	2	N	-0-					179
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

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

09	2400	X	1903	-0-	-497	-0-	65	1	1838	2	N	-0-					10
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	75	1	2668	2	N	38					48
							42	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	73	1	2531	2	N	23					71
							25	9									
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	74	1	2520	2	N	13					84
							14	9									
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									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	227	1	4081	2	N	-0-					174
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	286	1	4614	2	N	-0-					174
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	291	1	4516	2	N	-0-					174
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	325	1	4750	2	N	-0-					174
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

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	391	2	19	9	N	17	188	1			31
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					31
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1003	2	158	9	N	144					175
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	865	2	107	9	N	97	191	1			81
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	935	2	107	9	N	97					178
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					178

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			8
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			8
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			8
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			8
01	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			8
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			8

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

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-
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-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

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-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

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-
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-

LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12104 - 12134

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 74641

09	96000	11566	-0-	-84434	B	-9793	39	1	11282	2	N	223	388	1				261
							245	9										
10	99200	113009	-0-	13809	B	4016	307	1	110338	2	N	2149	1941	1	1	8		468
							2364	9										
11	96000	116717	-0-	20717	B	24733	300	1	113921	2	N	2269	2313	1	1	8		423
							2496	9										
12	26869	117217	-0-	90348	B	115081	310	1	114585	2	N	2111	2110	1				424
							2322	9										
01	99200	110470	-0-	11270	B	126351	310	1	107961	2	N	1999	2209	1				214
							2199	9										
02	89600	95585	-0-	5985	B	132336	279	1	93324	2	N	1802	1629	1				387
							1982	9										

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 132336

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	10027 R	10027	-0-	-0-	-0-	266	1	9761	2	N	-0-					47

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -50711			N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4806	2	21	9	N	19					94
10	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5496	2	25	9	N	23					117
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5199	2	23	9	N	21					138
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	N	9					147
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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2009	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					47
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					47
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					47
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					47
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3426	-0-	426	426	3426	2	N	-0-			-0-
12	813	N	387	-0-	-426	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	992	N	262	-0-	-730	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4095	-0-	995	995	4095	2	N	-0-			-0-
*01	1107	N	112	-0-	-995	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
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
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					27
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					27
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					27
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					27
*01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2829	2	6	9	N	5					32
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					32

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
09	1350	X	769	-0-	-581	-0-	760	2	9	9	N	8					130
10	1395	X	1041	-0-	-354	-0-	1039	2	2	9	N	2	2	8			130
11	1350	X	15	-0-	-1335	-0-	15	2			N	-0-					130
12	1302	X	304	-0-	-998	-0-	304	2			N	-0-					130
*01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	N	15					145
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					145

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
09	3540	X	983	-0-	-2557	-0-	983	2			N	-0-					1
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					1
11	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3419	2			N	-0-	1	5			-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3283	-0-	-413	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8771	-0-	-405	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8458	-0-	-2	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8827	-0-	-504	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
*02	8428	X	7810	-0-	-618	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	690 N	176	-0-	-514	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

09	5310 X	2547	-0-	-2763	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	401	-0-	-5086	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	1138	-0-	-4172	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
01	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

09	690 N	124	-0-	-566	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	403 N	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	532 N	179	-0-	-353	-0-	179	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	2011	-0-	-89	-0-	1980	2	31	9	N	28					223
10	2170	X	1783	-0-	-387	-0-	1739	2	44	9	N	40	188	1			75
11	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	2019	2	46	9	N	42					117
12	2108	X	1852	-0-	-256	-0-	1807	2	45	9	N	41					158
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

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

09	1380	X	263	-0-	-1117	-0-	263	2			N	-0-					58
10	1426	X	326	-0-	-1100	-0-	326	2			N	-0-					58
11	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					58
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					58
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					58
02	364	N	237	-0-	-127	-0-	237	2			N	-0-					58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	4140 X	2822	-0-	-1318	-0-	2802	2	20	9	N	18					33
10	3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3193	2	21	9	N	19					52
11	3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2946	2	23	9	N	21					73
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	2	26	9	N	24					97
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

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3989	2	50	9	N	45					282
10	3100 X	2292	-0-	-808	-0-	2249	2	43	9	N	39	196	1			125
11	2550 X	1689	-0-	-861	-0-	1683	2	6	9	N	5					130
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1770	2	50	9	N	45					175
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

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

09	3480 X	2887	-0-	-593	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	2944	-0-	-745	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3020	-0-	-116	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

09	3000 X	1947	-0-	-1053	-0-	1947	2			N	-0-					32
10	3100 X	344	-0-	-2756	-0-	344	2			N	-0-					32
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5230	2	1	9	N	1					33
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					33
01	2480 X	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					33
02	4872 X	3875	-0-	-997	-0-	3871	2	4	9	N	4					37

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

09	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	1337	2	13	9	N	12					217
10	1736 X	1246	-0-	-490	-0-	1239	2	7	9	N	6					223
11	1560 X	1066	-0-	-494	-0-	1053	2	13	9	N	12	180	1			55
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1741	2	57	9	N	52					107
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

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

09	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2748	-0-	-1003	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	2182	-0-	-1206	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	78291	-0-	78291	78291	251 8786	1 9	69254	2	N	7987	7703	1			284
08	0	74235	-0-	74235	152526	233 8446	1 9	65556	2	N	7678	7871	1			91
09	28259	57114	-0-	28855	181381	183 6568	1 9	50363	2	N	5971	5441	1			621
10	125147	90956	-0-	-34191	147190	310 10220	1 9	80426	2	N	9291	9262	1			650
11	121110	78300	-0-	-42810	104380	300 8895	1 9	69105	2	N	8086	8036	1			700
12	125147	67546	-0-	-57601	46779	304 7747	1 9	59495	2	N	7043	7437	1			306
01	125147	59997	-0-	-65150	-0-	298 7242	1 9	52457	2	N	6584	6190	1			700
02	113036	59124	-0-	-53912	-0-	280 6779	1 9	52065	2	N	6163	5943	1			920

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

09	2490 #	124	-0-	-2366	-0-	104	2	20	9	N	18					100
10	2573 #	32	-0-	-2541	-0-	26	2	6	9	N	5					105
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					105
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					105
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					105

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

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

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	139	1	3722	2	N	-0-	176	1			46
10	3844 X	1978	-0-	-1866	-0-	149	1	1828	2	N	1					47
						1	9									
11	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	130	1	3085	2	N	106					153
						117	9									
12	3999 X	2312	-0-	-1687	-0-	110	1	2145	2	N	52	178	1			27
						57	9									
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									

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	49	49	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	Y	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	284	1	89	2	N	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	79	1	25	2	N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	314 25	1 9	594	2	N	23					132
10	1550	N	972	-0-	-578	-0-	312 28	1 9	632	2	N	25					157
11	1380	N	242	-0-	-1138	-0-	33 139	1 9	70	2	N	126	269	1			14
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	267	2	N	9					23
01	961	N	462	-0-	-499	-0-	111 31	1 9	320	2	N	28					51
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					51

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	2460	N	1206	-0-	-1254	-0-	109	1	1097	2	N	-0-				92
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	225	1	2066	2	N	8				100
							9	9								
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	206	1	1800	2	N	6				106
							7	9								
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	185	1	1504	2	N	-0-				106
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

09	2820 #	2063	-0-	-757	-0-	158	1	1905	2	N	-0-					-0-
10	2790 #	2052	-0-	-738	-0-	158	1	1894	2	N	-0-					-0-
11	2700 #	2342	-0-	-358	-0-	142	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	2790 #	2351	-0-	-439	-0-	171	1	2180	2	N	-0-					-0-
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-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					153
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	9					162
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					168
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	N	4					172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					194

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

STRAND ENERGY, L.C. 824758
BLEZINGER, GEORGE 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
09	1170	N	934	-0-	-236	-0-	59	1	800	2	N	68	143	1			87
							75	9									
10	1178	N	596	-0-	-582	-0-	34	1	464	2	N	89	25	1			151
							98	9									
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	52	1	724	2	N	53					204
							58	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	941	2	N	137	210	1			131
							151	9									
01	589	N	192	-0-	-397	-0-	12	1	151	2	N	26					157
							29	9									
02	784	N	195	-0-	-589	-0-	15	1	167	2	N	12					169
							13	9									

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
09	2250	N	1874	-0-	-376	-0-	124	1	1675	2	N	68	140	1			16
							75	9									
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	163	1	2226	2	N	145	58	1			103
							160	9									
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	151	1	2087	2	N	71	162	1			12
							78	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	152	1	2079	2	N	114	39	1			87
							125	9									
01	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	155	1	1935	2	N	65					152
							72	9									
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	165	1	1850	2	N	65	174	1			43
							72	9									

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
09	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	2172	2	N	97	178	1			132
							107	9									
10	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	104	1	2388	2	N	90					222
							99	9									
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	128	1	2791	2	N	113	176	1			159
							124	9									
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	103	1	2585	2	N	118					277
							130	9									
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									

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
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	292	1	8691	2	N	498	552	1			200
							548	9									
10	8680	X	5136	-0-	-3544	-0-	207	1	4755	2	N	158	181	1			177
							174	9									
11	12330	X	10454	-0-	-1876	-0-	436	1	9526	2	N	447					624
							492	9									
12	10385	X	8380	-0-	-2005	-0-	308	1	7766	2	N	278	500	1			402
							306	9									
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									

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 03/05/2014 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
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	62	1	841	2	N	49	171	1			50
							54	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	82	1	1125	2	N	51	27	1			74
							56	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	1145	2	N	12					86
							13	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	69	20	1			135
							76	9									
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									

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 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
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	91	1	2707	2	N	94	182	1			91
							103	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	2893	2	N	88					179
							97	9									
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	176	1	3840	2	N	110	175	1			114
							121	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	145	1	3652	2	N	99					213
							109	9									
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									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
BLEZINGER, GEORGE 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

09	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	185	1	2496	2	N	44					117
							48	9									
10	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	203	1	2762	2	N	117	219	1			15
							129	9									
11	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	183	1	2523	2	N	47					62
							52	9									
12	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	190	1	2607	2	N	107	45	1			124
							118	9									
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									

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	6240 #	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			-0-
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236			N	-0-			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79290 X	9132	-0-	-70158	-0-	8706	3	426	9	N	387	612	1			328
10	120998 X	120998	-0-	-0-	-0-	115622	3	5376	9	N	4887	4796	1			419
11	133260 X	120951	-0-	-12309	-0-	115675	3	5276	9	N	4796	4675	0	185	1	355
12	137702 X	137361	-0-	-341	-0-	131270	3	6091	9	N	5537	5541	0			351
01	121645 X	121645	-0-	-0-	-0-	116411	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

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13113 PERF.14210 - 14234

09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	222
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1502	3	48	9	N	44					391
10	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	14743	3	763	9	N	694	735	1			350
11	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	1	1	14098	3	N	694	553	1			491
						763	9									
12	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	6	1	14979	3	N	836	933	1			394
						920	9									
01	15500 X	14287	-0-	-1213	-0-	13363	3	924	9	N	840	741	1			493
*02	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	12968	3	1122	9	N	1020	989	1			524

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	1			Y	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	1			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1		Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1		Y	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1		Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		Y	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		Y	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	1		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1		Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1		Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1		Y	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-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

09	10230 #	6508	-0-	-3722	-0-	6508	2		N	-0-			151
10	9331 #	6816	-0-	-2515	-0-	6816	2		N	-0-			151
11	9030 #	6521	-0-	-2509	-0-	6521	2		N	-0-			151
12	9331 #	7335	-0-	-1996	-0-	7335	2		N	-0-			151
01	8649 #	6714	-0-	-1935	-0-	6714	2		N	-0-			151
02	6160 #	4754	-0-	-1406	-0-	4754	2		N	-0-			151

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

NORTHINGTON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 281682 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	28770	N	28587	-0-	-183	B	-0-	275	1	27507	2	Y	732	639	1			195
								805	9									
10	29047	N	28139	-0-	-908	B	-0-	209	1	27136	2	Y	722	733	1			184
								794	9									
11	21240	N	24666	-0-	3426	B	3426	236	1	23656	2	Y	704	748	1			140
								774	9									
12	29543	N	21276	-0-	-8267	B	-0-	202	1	20298	2	Y	705	737	1			108
								776	9									
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
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

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

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - P/A 01/20/17

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	3840 X	2583	-0-	-1257	-0-	243	1	2328	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
10	3968 X	3765	-0-	-203	-0-	372	1	3360	3	Y	30	20	0			11
						33	9									
11	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	360	1	3041	3	Y	30	33	0			8
						33	9									
12	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	381	1	3146	3	Y	31	31	0			8
						34	9									
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	302	1	3760	3	Y	30	36	0			2
						33	9									
*02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	280	1	3200	3	Y	26	19	0			9
						29	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	5416	-0-	-3404	-0-	509	1	4882	3	Y	23	24	0			9
							25	9									
10	9114	X	7759	-0-	-1355	-0-	767	1	6924	3	Y	62	42	0			29
							68	9									
11	8820	X	7055	-0-	-1765	-0-	740	1	6248	3	Y	61	69	0			21
							67	9									
12	8680	X	6556	-0-	-2124	-0-	701	1	5793	3	Y	56	58	0			19
							62	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	383	1	3671	3	Y	17	19	0			2
						19	9									
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	647	1	5837	3	Y	52	35	0			19
						57	9									
11	6990 X	5975	-0-	-1015	-0-	627	1	5291	3	Y	52	58	0			13
						57	9									
12	7192 X	6059	-0-	-1133	-0-	648	1	5354	3	Y	52	52	0			13
						57	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

09	1230 N	863	-0-	-367	-0-	81	1	778	3	Y	4	4	0			2
						4	9									
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	108	1	982	3	Y	9	6	0			5
						10	9									
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	929	3	Y	9	10	0			4
						10	9									
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	3	Y	11	10	0			5
						12	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

09	3030 X	1681	-0-	-1349	-0-	157	1	1510	3	N	13	17	0			5
						14	9									
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	465	1	4196	3	N	74	48	0			31
						81	9									
11	3030 X	2299	-0-	-731	-0-	236	1	1990	3	N	66	76	0			21
						73	9									
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	418	1	3449	3	N	80	78	0			23
						88	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

09	7350 X	5620	-0-	-1730	-0-	397	1	5189	3	N	31	32	0			10
						34	9									
10	6045 X	5264	-0-	-781	-0-	448	1	4752	3	N	58	68	0			-0-
						64	9									
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	13950 X	8693	-0-	-5257	-0-	8619	2	74	9	Y	67					307
10	14415 X	11539	-0-	-2876	-0-	11464	2	75	9	Y	68	180	1			195
11	13950 X	12739	-0-	-1211	-0-	12639	2	100	9	Y	91					286
12	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	14256	2	120	9	Y	109	190	1			205
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

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

09	4110 #	2703	-0-	-1407	-0-	2661	2	42	9	N	38					150
10	4430 R	4430	-0-	-0-	-0-	4407	2	23	9	N	21					171
11	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	1760	2	70	9	N	64	191	1			44
*12	8964 R	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					44
01	4309 #	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					44
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

09	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	33	1	305	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	434	N	130	-0-	-304	-0-	14	1	114	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	25	1	209	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	341	N	137	-0-	-204	-0-	15	1	120	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	888	3	Y	13	8	0			6
							14	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

09	3210	X	2054	-0-	-1156	-0-	196	1	1830	3	Y	25	25	0			7
							28	9									
10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	284	1	2523	3	Y	39	29	0			17
							43	9									
11	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	271	1	2283	3	Y	39	45	0			11
							43	9									
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	280	1	2310	3	Y	39	39	0			11
							43	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

09	480 N	423	-0-	-57	-0-	40	1	374	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
10	465 N	121	-0-	-344	-0-	12	1	107	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

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	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 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
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	340	1	3173	3	Y	70	67	0			18
						77	9									
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	420	1	3729	3	Y	81	62	0			37
						89	9									
11	4500 X	3958	-0-	-542	-0-	410	1	3458	3	Y	82	95	0			24
						90	9									
12	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	411	1	3396	3	Y	80	81	0			23
						88	9									
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									

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
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	6	7	0			3
						7	9									
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	77	1	683	3	Y	15	11	0			7
						17	9									
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	645	3	Y	15	17	0			5
						17	9									
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	13	14	0			4
						14	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

09	300 N	796	-0-	496	496	733	3	63	9	Y	57	12	0					219
10	1813 N	1317	-0-	-496	-0-	1278	3	39	9	Y	35	11	0	187	1			56
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	3	22	9	Y	20	15	0					61
12	837 N	568	-0-	-269	-0-	545	3	23	9	Y	21	7	0					75
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											

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	420	3	Y	16	31	0		180
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	110	3	Y	2	7	0		175
11	12330 X	156	-0-	-12174	-0-	16 2	1 9	138	3	Y	2	5	0		172
12	12741 X	11	-0-	-12730	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	0		171
01	9393 X	17	-0-	-9376	-0-	17	3			Y	-0-	9	0		162
02	448 X	15	-0-	-433	-0-	15	3			Y	-0-				162

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					29
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					29
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					29
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					29
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

09	4470	X	3937	-0-	-533	-0-	372	1	3474	3	Y	83	44	0	186	1	74
							91	9									
10	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	400	1	3566	3	Y	93	36	0			131
							102	9									
11	4440	X	3694	-0-	-746	-0-	382	1	3214	3	Y	89	53	0			167
							98	9									
12	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	405	1	3347	3	Y	108	47	0			228
							119	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

09	4200	X	765	-0-	-3435	-0-	747	3	18	9	Y	16	26	0			175
10	4092	X	849	-0-	-3243	-0-	805	3	44	9	Y	40	20	0			195
11	3750	X	797	-0-	-2953	-0-	771	3	26	9	Y	24	28	0			191
12	3534	X	575	-0-	-2959	-0-	555	3	20	9	Y	18	19	0	157	1	33
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	277	3	97	9	Y	88	12	0			200
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3010	3	155	9	Y	141	21	0	188	1	132
11	4050	X	2998	-0-	-1052	-0-	2846	3	152	9	Y	138	34	0	176	1	60
12	4061	X	2992	-0-	-1069	-0-	2843	3	149	9	Y	135	30	0	75	1	90
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									

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
09	DLQ G-10		2939	-0-	2939	2939	2821	3	118	9	Y	107	77	0			211
10	7028	X	4089	-0-	-2939	-0-	3793	3	296	9	Y	269	110	0	182	1	188
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2709	3	220	9	Y	200	144	0			244
12	4061	X	2526	-0-	-1535	-0-	2327	3	199	9	Y	181	104	0	189	1	132
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	192	3	12	9	N	11	4	0			73
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	262	3	25	9	N	23	4	0			92
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	262	3	12	9	N	11	7	0			96
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	179	3	10	9	N	9	4	0			101
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	1	258	3	N	16	5	0			112
							18	9									
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					112

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
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1273	3	298	9	Y	271	15	0	176	1	272
10	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1245	3	299	9	Y	272	13	0	179	1	352
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1433	3	273	9	Y	248	21	0	362	1	217
12	1612	N	927	-0-	-685	-0-	657	3	270	9	Y	245	11	0	368	1	83
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2152	3	105	9	Y	95	20	0			172
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1758	3	72	9	Y	65	24	0			213
11	1470	X	540	-0-	-930	-0-	486	3	54	9	Y	49	19	0	178	1	65
12	2325	X	422	-0-	-1903	-0-	364	3	58	9	Y	53	9	0			109
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	750 X	639	-0-	-111	-0-	591	3	48	9	N	44	8	0			135
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	56	1	0			190
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	52	180	1			62
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	13					75
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									

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

09	6510 X	5343	-0-	-1167	-0-	5330	2	13	9	N	12					166
10	6727 X	4979	-0-	-1748	-0-	4949	2	30	9	N	27					193
11	5010 X	4734	-0-	-276	-0-	4714	2	20	9	N	18	180	1			31
12	5177 X	4680	-0-	-497	-0-	4649	2	31	9	N	28					59
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

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

09	18900 X	13430	-0-	-5470	-0-	1259	1	11758	3	Y	375	374	0			115
						413	9									
10	19530 X	17885	-0-	-1645	-0-	1751	1	15542	3	Y	538	399	0			254
						592	9									
11	20190 X	16430	-0-	-3760	-0-	1681	1	14166	3	Y	530	612	0			172
						583	9									
12	19964 X	16920	-0-	-3044	-0-	1764	1	14559	3	Y	543	546	0			169
						597	9									
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									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	483	1	4511	3	Y	144	246	0			81
							158	9									
10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	921	1	8181	3	Y	282	219	0			144
							310	9									
11	12090	X	9095	-0-	-2995	-0-	931	1	7842	3	Y	293	338	0			99
							322	9									
12	12493	X	7590	-0-	-4903	-0-	791	1	6531	3	Y	244	259	0			84
							268	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

09	25221 X	25221	-0-	-0-	-0-	2365	1	22076	3	Y	709	711	0			223
						780	9									
10	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	3263	1	28965	3	Y	851	654	0			420
						936	9									
11	36180 X	31093	-0-	-5087	-0-	3199	1	26952	3	Y	856	994	0			282
						942	9									
12	37386 X	32900	-0-	-4486	-0-	3447	1	28461	3	Y	902	902	0			282
						992	9									
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									

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
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	318	1	2973	3	Y	95	97	0			33
							105	9									
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	499	1	4427	3	Y	131	98	0			66
							144	9									
11	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	494	1	4167	3	Y	132	152	0			46
							145	9									
12	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	460	1	3805	3	Y	121	125	0			42
							133	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

09	DLQ G-10		13625	-0-	13625	13625	1276	1	11913	3	Y	396	390	0			125
							436	9									
10	31175	X	17550	-0-	-13625	-0-	1725	1	15312	3	Y	466	359	0			232
							513	9									
11	19770	X	16189	-0-	-3581	-0-	1663	1	14008	3	Y	471	547	0			156
							518	9									
12	19034	X	16721	-0-	-2313	-0-	1750	1	14451	3	Y	473	479	0			150
							520	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

09	14520	X	11762	-0-	-2758	-0-	1101	1	10285	3	Y	342	335	0			104
							376	9									
10	15004	X	13004	-0-	-2000	-0-	1281	1	11368	3	Y	323	260	0			167
							355	9									
11	14520	X	11934	-0-	-2586	-0-	1229	1	10355	3	Y	318	378	0			107
							350	9									
12	15004	X	11981	-0-	-3023	-0-	1256	1	10374	3	Y	319	325	0			101
							351	9									
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									

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
09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	849	1	7924	3	Y	253	214	0			68
							278	9									
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	739	1	6556	3	Y	226	179	0			115
							249	9									
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	826	1	6962	3	Y	260	292	0			83
							286	9									
12	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	790	1	6521	3	Y	243	248	0			78
							267	9									
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									

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
09	32970	X	17295	-0-	-15675	-0-	1620	1	15123	3	Y	502	529	0			167
							552	9									
10	34069	X	29604	-0-	-4465	-0-	2913	1	25856	3	Y	759	564	0			362
							835	9									
11	33750	X	28704	-0-	-5046	-0-	2953	1	24881	3	Y	791	898	0			255
							870	9									
12	32333	X	27794	-0-	-4539	-0-	2911	1	24029	3	Y	776	785	0			246
							854	9									
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									

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
09	DLQ G-10		20998	-0-	20998	20998	1969	1	18384	3	Y	586	591	0			190
							645	9									
10	50012	X	29014	-0-	-20998	-0-	2840	1	25214	3	Y	873	644	0			419
							960	9									
11	30660	X	27634	-0-	-3026	-0-	2828	1	23826	3	Y	891	1016	0			294
							980	9									
12	30845	X	28032	-0-	-2813	-0-	2922	1	24120	3	Y	900	905	0			289
							990	9									
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									

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
09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1960	1	18302	3	Y	588	579	0			178
							647	9									
10	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	2617	1	23232	3	Y	681	527	0			332
							749	9									
11	28920	X	25152	-0-	-3768	-0-	2588	1	21802	3	Y	693	803	0			222
							762	9									
12	29388	X	26801	-0-	-2587	-0-	2808	1	23184	3	Y	735	733	0			224
							809	9									
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									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	397	1	3707	3	Y	118	113	0			34
						130	9									
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	479	1	4252	3	Y	146	111	0			69
						161	9									
11	5070 X	4518	-0-	-552	-0-	462	1	3895	3	Y	146	169	0			46
						161	9									
12	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	481	1	3962	3	Y	148	149	0			45
						163	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

09	3630 X	2671	-0-	-959	-0-	250	1	2338	3	N	75	75	0			25
						83	9									
10	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	336	1	2980	3	N	103	77	0			51
						113	9									
11	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	271	1	2283	3	N	85	105	0			31
						94	9									
12	3472 X	2710	-0-	-762	-0-	283	1	2331	3	N	87	89	0			29
						96	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

09	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	104	1	968	3	N	32	33	0			15
						35	9									
10	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	170	1	1506	3	N	42	32	0			25
						46	9									
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	3	N	42	49	0			18
						46	9									
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	137	1	1129	3	N	34	37	0			15
						37	9									
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									

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
09	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-	36	0			-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	136	1	1274	3	N	41	39	0			11
							45	9									
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	149	1	1318	3	N	46	35	0			22
							51	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	3	N	45	53	0			14
							50	9									
12	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	106	1	873	3	N	33	36	0			11
							36	9									
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									

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
09	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	266	1	2492	3	N	80	78	0			21
							88	9									
10	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	297	1	2629	3	N	77	62	0			36
							85	9									
11	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	290	1	2443	3	N	78	92	0			22
							86	9									
12	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	317	1	2625	3	N	83	83	0			22
							91	9									
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									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2130	N	1057	-0-	-1073	-0-	99	1	926	3	Y	29	31	0			9
							32	9									
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	161	1	1430	3	Y	50	36	0			23
							55	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	150	1	1261	3	Y	47	55	0			15
							52	9									
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	190	1	1571	3	Y	59	56	0			18
							65	9									
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									

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220 #	5154	-0-	-66	-0-	5096	2	58	9	N	53					92
10	5363 #	5121	-0-	-242	-0-	5036	2	85	9	N	77					169
11	4956	4878	-0-	-78	-0-	4803	2	75	9	N	68	178	1			59
12	5144	5052	-0-	-92	-0-	4997	2	55	9	N	50					109
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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	26000	24607	-0-	-1393	2993	24310	3	297	9	N	270	343	1			276
10	57991	41759	-0-	-16232	-0-	41253	3	506	9	N	460	342	1			394
11	46876	37238	-0-	-9638	-0-	36847	3	391	9	N	355	342	1			407
12	44400	36460	-0-	-7940	-0-	36131	3	329	9	N	299	517	1			189
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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) //CONT.// 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	3150 #	1508	-0-	-1642	-0-	1417	2	91	9	N	83	189	1	43
10	3255 #	1805	-0-	-1450	-0-	1689	2	116	9	N	105			148
11	3150 #	1708	-0-	-1442	-0-	1601	2	107	9	N	97	193	1	52
12	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2088	2	193	9	N	175	181	1	46
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

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

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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
UOSI OPERATING, INC. 875336
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	40	-0-	40	50	10	2	30	9	N	27			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	27			64
11	50 X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-			64
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			64
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			64
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			64

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			40
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			40
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			40
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			40
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			40
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			40

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) //CONT.// 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC //CONT.// 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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

09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	18 1 36 9	220 3	Y	33	58 1			9
10	899	264	-0-	-635	-0-	19 1 47 9	198 3	Y	43	42 1			10
11	780 N	17	-0-	-763	-0-	1 1 3 9	13 3	Y	3	3 1			10
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				10
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 1 75 9	301 3	Y	68	62 1			16
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT				16

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	6720	#	5092	-0-	-1628	-0-	708	1	4378	2	N	5					87
							6	9									
10	5921	#	5492	-0-	-429	-0-	868	1	4613	2	N	10					97
							11	9									
11	5730	#	4943	-0-	-787	-0-	852	1	4078	2	N	12					109
							13	9									
12	5642	#	2187	-0-	-3455	-0-	612	1	1569	2	N	5					114
							6	9									
01	5487	#	2184	-0-	-3303	-0-	612	1	1569	2	N	3					117
							3	9									
02	4956	#	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					117

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13516 - 13626

09	206100	X	26109	-0-	-179991	-0-	186	1	24606	3	N	1197	2041	0			528
							1317	9									
10	229239	X	229239	-0-	-0-	-0-	980	1	218210	3	N	9135	8989	0			674
							10049	9									
11	211950	X	205984	-0-	-5966	-0-	1076	1	196678	3	N	7482	7582	0			574
							8230	9									
12	219015	X	215773	-0-	-3242	-0-	1155	1	206833	3	N	7077	6863	0			788
							7785	9									
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									

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH FAMILY TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 280753 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13602 - 13697

09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	20	49	1			146
10	3503	X	532	-0-	-2971	-0-	531	3	1	9	N	1	77	1			70
11	1410	X	12	-0-	-1398	-0-	12	3			N	-0-					70
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					70
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	70	1			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	1445	2	166	9	N	151	186	1		4
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1262	2	6	9	N	5				9
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				9
12	1674	N	777	-0-	-897	-0-	777	2			N	-0-				9
01	1271	N	830	-0-	-441	-0-	830	2			N	-0-				9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1110	N	194	-0-	-916	-0-	193	2	1	9	N	1					28
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					28
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					28
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

09	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	217	1	13513	2	Y	61	112	1			47
							67	9									
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	272	1	11262	2	Y	-0-					47
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	281	1	12515	2	Y	89	102	1			34
							98	9									
12	10664	X	8984	-0-	-1680	-0-	282	1	8605	2	Y	88					122
							97	9									
*01	14260	X	12019	-0-	-2241	-0-	239	1	11732	2	Y	44	92	1			74
							48	9									
02	11312	X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					74

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	141	1	6006	2	Y	17	50	1			31
							19	9									
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	177	1	6022	2	Y	6					37
							7	9									
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	183	1	5563	2	Y	41	55	1			23
							45	9									
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	183	1	7409	2	Y	56					79
							62	9									
*01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	155	1	7328	2	Y	48	79	1			48
							53	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					48

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

09	4350	X	4265	-0-	-85	-0-	5	1	4194	2	N	60					144
							66	9									
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	27	1	4637	2	N	-0-	109	1			35
11	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	3884	2	57	9	N	52					87
12	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	3	1	4454	2	N	33					120
							36	9									
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4858	2	26	9	N	24	84	1			60
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					60

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
09	3240	X	2700	-0-	-540	-0-	45	1	2633	2	Y	20					67
							22	9									
10	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	60	1	2517	2	Y	18	46	1			39
							20	9									
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2438	2	Y	19					58
							21	9									
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	61	1	2877	2	Y	6					64
							7	9									
*01	2608	X	243	-0-	-2365	-0-	78	1	165	2	Y	-0-	11	1			53
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					53

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 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
09	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	95	1	2692	2	N	17					124
							19	9									
10	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	76	1	2890	2	N	10					134
							11	9									
11	3630	X	2540	-0-	-1090	-0-	24	1	2494	2	N	20					154
							22	9									
12	3751	X	3162	-0-	-589	-0-	53	1	3089	2	N	18	129	1			43
							20	9									
01	2914	X	2012	-0-	-902	-0-	42	1	1948	2	N	20					63
							22	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					63

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
09	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	176	1	3649	2	Y	20					75
							22	9									
10	4309	X	3678	-0-	-631	-0-	140	1	3538	2	Y	-0-					75
11	4200	X	3425	-0-	-775	-0-	45	1	3380	2	Y	-0-					75
12	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	97	1	3917	2	Y	10	40	1			45
							11	9									
*01	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	77	1	3626	2	Y	7					52
							8	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					52

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
09	4830	X	639	-0-	-4191	-0-	72	1	564	2	Y	3					33
							3	9									
10	4991	X	431	-0-	-4560	-0-	57	1	370	2	Y	4					37
							4	9									
11	3660	X	541	-0-	-3119	-0-	18	1	522	2	Y	1					38
							1	9									
12	3162	X	473	-0-	-2689	-0-	40	1	431	2	Y	2					40
							2	9									
*01	1767	X	285	-0-	-1482	-0-	32	1	251	2	Y	2					42
							2	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					42

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	3564	2	10	9	Y	9					98
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3936	2	89	9	Y	81	145	1			34
11	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3301	2	17	9	Y	15					49
12	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	3458	2	22	9	Y	20					69
*01	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3174	2	103	9	Y	94	79	1			84
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	3240	X	1242	-0-	-1998	-0-	3	1	1239	2	Y	-0-					56
10	3348	X	957	-0-	-2391	-0-	10	1	947	2	Y	-0-	35	1			21
11	3240	X	1152	-0-	-2088	-0-	4	1	1148	2	Y	-0-					21
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1484	2	Y	7					28
							8	9									
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	2	Y	56					84
							62	9									
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					32
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					32
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					32
12	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					32
*01	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					32
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	3870	X	214	-0-	-3656	-0-	213	1	1	9	N	1					49
10	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	4	2			N	-0-					49
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					49
12	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	2310	2			N	-0-					49
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					49
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					49

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
09	2640	X	918	-0-	-1722	-0-	36	1	882	2	Y	-0-	11	1			11
10	2728	X	2172	-0-	-556	-0-	45	1	2127	2	Y	-0-					11
11	2640	X	877	-0-	-1763	-0-	46	1	816	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
12	1953	X	876	-0-	-1077	-0-	46	1	815	2	Y	14					20
							15	9									
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	39	1	1066	2	Y	-0-	9	1			11
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	1680 X	1004	-0-	-676	-0-	18	1	978	2	N	7					27
						8	9									
10	1736 X	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					27
11	3510 X	935	-0-	-2575	-0-	29	1	906	2	N	-0-					27
12	3565 X	1100	-0-	-2465	-0-	26	1	1074	2	N	-0-					27
*01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	52	72	1			7
						57	9									
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					7

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

09	4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					98
10	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					98
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

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-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7758	7721	0			155
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8922	8873	0			204
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7558	7631	0			131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6014	6019	0			126
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6600	6597	0			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5851	5865	0			115

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	7485	-0-	-465	-0-	200	1	7270	2	N	14					83
						15	9									
10	7254	10085	-0-	2831	2831	240	1	9827	2	N	16					99
						18	9									
11	11149	7669	-0-	-3480	-0-	200	1	7445	2	N	22					121
						24	9									
12	7254	6922	-0-	-332	-0-	248	1	6646	2	N	25					146
						28	9									
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									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3000	N	2339	-0-	-661	1247	147	1	504	3	N	12					203
							1675	5	13	9							
10	3100	N	5889	-0-	2789	4036	138	1	605	3	N	-0-					203
							5146	5									
11	10206		3850	-0-	-6356	-0-	307	1	3154	3	N	45					248
							339	5	50	9							
12	1581		NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					248
01	1581		NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					248
02	1428		NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					248

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

09	3330	#	2429	-0-	-901	-0-	679	1	1075	5	N	614	734	1			227
							675	9									
10	2263	#	1542	-0-	-721	-0-	736	1	806	9	N	733	551	1			409
11	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	433	1	902	5	N	673	729	1			353
							740	9									
12	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					353
01	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					353
02	2268	#	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					353

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820 #	1063	-0-	-1757	-0-	1062	2	1	9	N	1					160
10	2604 #	2300	-0-	-304	-0-	2249	2	51	9	N	46	41	1			165
11	2520 #	2411	-0-	-109	-0-	2407	2	4	9	N	4					169
12	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2306	2	7	9	N	6					175
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

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1182	2	22	9	N	20					156
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	849	2	13	9	N	12					168
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	789	2	26	9	N	24					192
12	1240 N	818	-0-	-422	-0-	790	2	28	9	N	25					217
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

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

09	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-					202
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-	8	1			194
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					194
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					194
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					194
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	445	2			Y	-0-					194

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -E-) //CONT.// 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	7770 X	3548	-0-	-4222	-0-	3512	2	36	9	Y	33					190
10	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			Y	-0-	139	1			51
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			Y	-0-					51
12	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6771	2	80	9	Y	73					124
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

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

09	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					132
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					132
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					132
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					132
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					132
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					132

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

09	420 N	115	-0-	-305	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	33	1	3088	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10	1648	-0-	1648	4769	22	1	1626	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10	1935	-0-	1935	6704	181	1	1754	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10	2613	-0-	2613	9317	190	1	2423	2	Y	-0-					19
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9317					Y	NO RPT					19
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9317					Y	NO RPT					19

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
31 OPERATING LLC 953535
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

09	213811	16518	-0-	-197293	57132	15649	2	869	9	N	790	757	1			471
10	75219 R	18087	-0-	-57132	-0-	17255	2	832	9	N	756	742	1			485
11	17940 #	15140	-0-	-2800	-0-	14272	2	868	9	N	789	744	1			530
12	18538 #	16578	-0-	-1960	-0-	15812	2	766	9	N	696	937	1			289
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

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 282814 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12215 - 12225

09	68580	25677	-0-	-42903	-0-	23580	3	2097	9	N	1906	1629	1			469
10	70866	30905	-0-	-39961	-0-	28775	3	2130	9	N	1936	2184	1			221
11	68580	31110	-0-	-37470	-0-	28748	3	2362	9	N	2147	2038	1			330
12	70866	31422	-0-	-39444	-0-	29329	3	2093	9	N	1903	2055	1			178
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

FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

09	31410	76544	-0-	45134	83733	67351	3	9193	9	N	8357	7987	1			814
10	32457	89115	-0-	56658	140391	78757	3	10358	9	N	9416	9651	1			579
11	283075	87047	-0-	-196028	-0-	76797	3	10250	9	N	9318	8952	1			945
12	145585	89021	-0-	-56564	-0-	78642	3	10379	9	N	9435	9776	1			604
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

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
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					165
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					165
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	96	1			69
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					201
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					201
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	11	1			190
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					190
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					190

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SYDRI OPERATING, LLC 833597
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109843					N	-0-					1805

HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

09	116386	43807	-0-	-72579	7283	33841	2	9966	9	N	9060	9013	1			753
10	52793	27318	-0-	-25475	-0-	15402	2	11916	9	N	10833	3579	1			8007
11	77052	64071	-0-	-12981	-0-	52155	2	11916	9	N	10833	13022	1			5818
12	58277	55535	-0-	-2742	-0-	47947	2	7588	9	N	6898	11963	1			753
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

KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

09	3690 #	966	-0-	-2724	-0-	248	1	675	3	N	39	186	1			40
						43	9									
10	24803	14742	-0-	-10061	-0-	643	1	13763	3	N	305	190	1			155
						336	9									
11	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					155
12	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	5					160
01	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					160
02	4228	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					160

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	2315	NO RPT	-0-	-2315	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-			N	152	183 1		78
10	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			N	229			307
11	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			307
12	3162 #	1160	-0-	-2002	-0-	1124 2	36 9	N	33			340
01	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			340
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			340

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHANNA OPERATING, LLC 144401
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42180	9400	-0-	-32780	-0-	139	1	7950	2	Y	1192	1011	1			588
						1311	9									
10	43586	12979	-0-	-30607	-0-	115	1	11212	2	Y	1502	1540	1			550
						1652	9									
11	42180	40523	-0-	-1657	-0-	270	1	35280	2	Y	4521	4549	1			522
						4973	9									
12	43586	29470	-0-	-14116	-0-	253	1	26395	2	Y	2565	2652	1			435
						2822	9									
01	32333 #	12837	-0-	-19496	-0-	11500	2	1337	9	Y	1215	1293	1			357
02	37828 #	17182	-0-	-20646	-0-	15546	1	1636	9	Y	1487	1061	1			783

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10402 - 10410

09	63870	26609	-0-	-37261	-0-	179	1	23355	2	N	2795	2999	1			313
						3075	9									
10	65999	6329	-0-	-59670	-0-	53	1	5562	2	N	649	555	1			407
						714	9									
11	63870	35462	-0-	-28408	-0-	234	1	31484	2	N	3404	3590	1			221
						3744	9									
12	64046 #	22079	-0-	-41967	-0-	204	1	19563	2	N	2102	2096	1			227
						2312	9									
01	41664 #	47	-0-	-41617	-0-	40	2	7	9	N	6					233
02	33096 #	-0-	-0-	-33096	-0-					N	-0-					233

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

09	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1209	2	25	9	N	23					103
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	505	2	45	9	N	41					144
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	34					178
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	24	2	11	9	N	10					188
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	33	156	7			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100

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

09	5760 #	5621	-0-	-139	-0-	5309	2	312	9	N	284	367	1			146
10	5673 #	5439	-0-	-234	-0-	5184	2	255	9	N	232	191	1			187
11	5490 #	5385	-0-	-105	-0-	5144	2	241	9	N	219	185	1			221
12	5797 #	5340	-0-	-457	-0-	5140	2	200	9	N	182	179	1			224
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

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950 X	8917	-0-	-8033	-0-	8343	3	574	9	N	522	551	1			1891
10	17515 X	11906	-0-	-5609	-0-	11126	3	780	9	N	709	544	1			2056
11	16140 X	15562	-0-	-578	-0-	14572	3	990	9	N	900	907	1			2049
12	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	18363	3	1271	9	N	1155	1303	1			1901
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

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

09	40793 X	40793	-0-	-0-	-0-	240	1	38961	2	N	1447	1823	1			286
						1592	9									
10	14260 X	74	-0-	-14186	-0-	10	1	64	9	N	58	193	1			151
11	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	150	1	14748	2	N	540	388	1			303
						594	9									
12	41616 X	41616	-0-	-0-	-0-	310	1	39774	2	N	1393	1336	1			360
						1532	9									
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									

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3960 - 3970

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARMOUR TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 282570 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9036 - 9056

09	0 %	3753	-0-	3753	22258	48	1	2877	3	N	753	719	1			224
						828	9									
10	0 %	4340	-0-	4340	26598	3396	3	944	9	N	858	928	1			154
11	0 %	2275	-0-	2275	28873	1798	3	477	9	N	434	533	1			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	28873					N	7					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	28873					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	28873					N	-0-					62

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27287 09/14/2017

INLAND OCEAN, INC. 424607
CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

01	0	16572	-0-	16572	16572	150	1	15319	2	N	1003	717	1			286
						1103	9									
*02	54517 X	37945	-0-	-16572	-0-	150	1	35251	2	N	2313	2220	1			379
						2544	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

09	22680 X	16408	-0-	-6272	-0-	309	1	15308	2	N	719	697	1			641
						791	9									
10	19933 X	14956	-0-	-4977	-0-	364	1	14020	2	N	520	552	1			609
						572	9									
11	19290 X	14048	-0-	-5242	-0-	362	1	13180	2	N	460	371	1			698
						506	9									
12	18321 X	13625	-0-	-4696	-0-	371	1	12702	2	N	502	562	1			638
						552	9									
01	16957 X	14747	-0-	-2210	-0-	394	1	13592	2	N	692	734	1			596
						761	9									
02	15316 X	NO RPT	-0-	-15316	-0-					N	NO RPT					596

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
09	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	80	1	2602	2	N	-0-					117
10	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	98	1	2416	2	N	-0-					117
11	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	104	1	2587	2	N	-0-					117
12	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	103	1	2516	2	N	-0-					117
01	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	105	1	2616	2	N	-0-					117
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					117

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	426	1	3886	2	N	454	359	1			302
							499	9									
10	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	527	1	3839	2	N	436	355	1			383
							480	9									
11	4860	X	4451	-0-	-409	-0-	497	1	3490	2	N	422	359	2			446
							464	9									
12	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	512	1	3355	2	N	417	534	1			329
							459	9									
01	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	538	1	3261	2	N	411	354	1			386
							452	9									
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					N	NO RPT					386

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279196 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1503	1323	1			359
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1278	1310	1			327
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	698	332	1			693
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	945	995	1			643
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1715	1825	1			533
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					533

DELBUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280821 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8757 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARMOUR TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 279821 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2017

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
09	6000	X	5418	-0-	-582	-0-	106	1	4902	2	N	373	329	1			266
							410	9									
10	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	141	1	5294	2	N	518	537	1			247
							570	9									
11	6000	X	4989	-0-	-1011	-0-	123	1	4339	2	N	479	360	1			366
							527	9									
12	6200	X	5300	-0-	-900	-0-	139	1	4700	2	N	419	539	1			246
							461	9									
01	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	109	1	3655	2	N	568	363	1			451
							625	9									
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					451

DLCC WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	1993	-0-	-47	-0-	182	1	1699	2	N	102	172	1			130
							112	9									
10	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	224	1	1503	2	N	102					232
							112	9									
11	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	201	1	1286	2	N	95	162	1			165
							105	9									
12	2046	X	1414	-0-	-632	-0-	187	1	1117	2	N	100	182	1			83
							110	9									
01	2046	X	1458	-0-	-588	-0-	207	1	1150	2	N	92					175
							101	9									
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					175

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
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	74					224
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	468	1	2648	2	N	97	162	1			159
							107	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	468	1	2692	2	N	90					249
							99	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	468	1	2516	2	N	104	171	1			182
							114	9									
*01	2480	X	2085	-0-	-395	-0-	2085	2			N	-0-					182
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					182

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
09	5010	#	-0-	-0-	-5010	-0-					N	79	194	1			152
10	5443	R	5443	-0-	-0-	-0-	346	1	5014	2	N	75					227
							83	9									
11	5253	R	5253	-0-	-0-	-0-	346	1	4827	2	N	73					300
							80	9									
12	5375	R	5375	-0-	-0-	-0-	346	1	4939	2	N	82	185	1			197
							90	9									
01	5456	#	4221	-0-	-1235	-0-	4221	2			N	-0-					197
02	4928	#	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					197

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
09	30390	-0-	-0-	-30390	-0-			N	-0-			131
10	31403	-0-	-0-	-31403	-0-			N	-0-			131
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

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 9430 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 9430 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-86834			N	-0-			290

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	201	201 1		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	195	195 1		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4880	-0-	-130 B	-0-	510	1	4129	2	N	219	186	1			294
							241	9									
10	5518	X	4749	-0-	-769 B	-0-	124	1	4412	2	N	194					488
							213	9									
11	5490	X	5151	-0-	-339 B	-0-	600	1	4365	2	N	169	379	1			278
							186	9									
12	5673	X	4325	-0-	-1348 B	-0-	660	1	3467	2	N	180	361	1			97
							198	9									
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									

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

09	2880	N	-0-	-0-	-2880 B	-834					N	-0-					111
10	3565	N	-0-	-0-	-3565 B	-834					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-834					N	87	158	1			40
12	0	N	382	-0-	382 B	-452	6	1	312	2	N	58					98
							64	9									
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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-
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-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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
09	2520 #	1244	-0-	-1276	-0-	12	1	1175	2	Y	52	133	1			83
						57	9									
10	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	26	1	2627	2	Y	13					96
						14	9									
11	4368	3759	-0-	-609	-0-	37	1	3691	2	Y	28					124
						31	9									
12	4527	3891	-0-	-636	-0-	38	1	3836	2	Y	15					139
						17	9									
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									

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

09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	150	1	1242	2	N	218	192	1			204
						240	9									
10	1674 X	1512	-0-	-162	-0-	31	1	1228	2	N	230	376	1			58
						253	9									
11	1620 X	1501	-0-	-119	-0-	150	1	1151	2	N	182	180	1			60
						200	9									
12	1674 X	1428	-0-	-246	-0-	155	1	875	2	N	362	362	1			60
						398	9									
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									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					123
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

09	2130 X	842	-0-	-1288	-0-	90	1	737	2	N	14					210
						15	9									
10	2201 X	746	-0-	-1455	-0-	31	1	703	2	N	11					221
						12	9									
11	1590 X	840	-0-	-750	-0-	90	1	722	2	N	25	188	1			58
						28	9									
12	899 X	841	-0-	-58	-0-	124	1	703	2	N	13					71
						14	9									
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									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	368	368	1			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	420	1	3325	2	N	61	182	1			389
							67	9									
10	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	93	1	3260	2	N	50					439
							55	9									
11	3960	X	3282	-0-	-678	-0-	360	1	2889	2	N	30					469
							33	9									
12	4092	X	2900	-0-	-1192	-0-	465	1	2399	2	N	33	343	1			159
							36	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	411	-0-	-9	-0-	371	2	40	9	N	36	183	1			67
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	395	2	57	9	N	52					119
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	387	2	66	9	N	60	7	1			172
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	363	2	50	9	N	45					217
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	35	5	1			247
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	354	2	32	9	N	29	4	1			272

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
09	2130	X	2030	-0-	-100	-0-	1874	2	156	9	N	142	22	1			132
10	2232	X	2060	-0-	-172	-0-	1931	2	129	9	N	117	184	1			65
11	2250	X	2142	-0-	-108	-0-	1951	2	191	9	N	174	197	1			42
12	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1859	2	96	9	N	87					129
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	225	222	1			132
02	1988	X	1755	-0-	-233	-0-	1570	2	185	9	N	168	203	1			97

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	205	2	109	9	N	99	12	1			160
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	288	2	66	9	N	60					220
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	230	2	57	9	N	52	6	1			266
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	139	2	40	9	N	36					302
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	40	6	1			336
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32	9	N	29	4	1			361

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
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
09	2070	N	1627	-0-	-443	-0-	30	1	1577	3	N	18					240
							20	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	35	1	2053	3	N	21					261
							23	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	233	1	1797	2	N	22					283
							24	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	72	59	1			296
							79	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

09	2760	X	2739	-0-	-21	-0-	29	1	2488	3	N	202					273
							222	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	35	1	2656	3	N	218	361	1			130
							240	9									
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	322	1	2515	2	N	185	184	1			131
							204	9									
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	264	1	2565	2	N	317	248	1			200
							349	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					200

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

09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8054	2	267	9	N	243	216	1			87
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8443	2	204	9	N	185	187	1			85
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7610	2	254	9	N	231	214	1			102
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7508	2	200	9	N	182	179	1			105
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	223	214	1			114
*02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7518	2	273	9	N	248	228	1			134

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

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

09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	300	1	2509	2	N	181	183	1			344
							199	9									
10	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	62	1	2571	2	N	245	343	1			246
							270	9									
11	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	300	1	2430	2	N	111	181	1			176
							122	9									
12	3162	X	1944	-0-	-1218	-0-	280	1	1551	2	N	103					279
							113	9									
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									

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
09	4950 X	3082	-0-	-1868	-0-	330	1	2704	2	N	44					450
						48	9									
10	4805 X	2567	-0-	-2238	-0-	56	1	2480	2	N	28					478
						31	9									
11	3030 X	2623	-0-	-407	-0-	240	1	2372	2	N	10					488
						11	9									
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					488
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2	190	1			300
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					300

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) //CONT.// 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
REO OPERATING LLC 701876
BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	8381	NO RPT	-0-	-8381	-0-						N	NO RPT					-0-
12	15283	NO RPT	-0-	-15283	-0-						N	NO RPT					-0-
01	15283	NO RPT	-0-	-15283	-0-						N	NO RPT					-0-
02	13804	NO RPT	-0-	-13804	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

09	2370	#	1611	-0-	-759	-0-	15	1	1468	2	N	116	182	1			182
							128	9									
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					182
11	5220	#	3256	-0-	-1964	-0-	33	1	3003	2	N	200	179	1			203
							220	9									
12	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					203
01	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	95	1			108
02	3052	#	-0-	-0-	-3052	-0-					N	281	185	1			204

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

PIERCE CREEK BEND WELL #: 1 RRCID -> 281496 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4787 - 4790

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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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

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
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-

BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 281603 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5156 PERF. 4925 - 4928

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			175
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-

BOETTCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 282278 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4858 - 4864

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6718

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6718		N	-0-			133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6718		N	-0-			133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6718		N	-0-			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6718		N	-0-			133
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	11820 X	9161	-0-	-2659	-0-	237	1	8653	2	N	246	177	1			343
						271	9									
10	10540 X	8228	-0-	-2312	-0-	208	1	7776	2	N	222	373	1			192
						244	9									
11	10200 X	9756	-0-	-444	-0-	252	1	9195	2	N	281	185	1			288
						309	9									
12	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	251	1	10165	2	N	321	378	1			231
						353	9									
01	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	220	1	9068	2	N	314	373	1			172
						345	9									
*02	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	202	1	10072	2	N	207	184	1			195
						228	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	1359	-0-	-4041	-0-	100 640	1 9	619	2	N	582	547	1			225
10	5518	X	4330	-0-	-1188	-0-	155 726	1 9	3449	2	N	660	739	1			146
11	5340	X	4172	-0-	-1168	-0-	150 711	1 9	3311	2	N	646	552	1			240
12	4991	X	4235	-0-	-756	-0-	155 769	1 9	3311	2	N	699	739	1			200
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

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CHOICE EXPLORATIÒN, INC. 150655
BAYOU ESTATES WELL #: RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

09	15300	3043	-0-	-12257	-0-	2828	2	215	9	N	195	187	1		397
10	15810	16504	-0-	694	694	14337	2	2167	9	N	1970	2137	1		230
11	15300	13728	-0-	-1572	-0-	12017	2	1711	9	N	1555	1503	1		282
12	15810	11292	-0-	-4518	-0-	9722	2	1570	9	N	1427	1285	1		424
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

LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3366 - 3456

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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
09	2580	#	1507	-0-	-1073	-0-	318	1	1189	2	N	-0-					187
10	2699	R	2699	-0-	-0-	-0-	318	1	2381	2	N	-0-					187
11	2250	#	2248	-0-	-2	-0-	318	1	1919	2	N	10					197
							11	9									
12	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	318	1	2225	2	N	10					207
							11	9									
01	2697	#	2298	-0-	-399	-0-	318	1	1917	2	N	57	177	1			87
							63	9									
*02	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	318	1	2863	2	N	28					115
							31	9									

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1050	N	614	-0-	-436	-0-	94	1	491	2	Y	26	19	1			13
							29	9									
10	1178	N	547	-0-	-631	-0-	133	1	384	2	Y	27	22	1			18
							30	9									
11	750	N	498	-0-	-252	-0-	128	1	331	2	Y	35	31	1			22
							39	9									
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	130	1	324	2	Y	41	31	1			32
							45	9									
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									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

09	2910	X	2215	-0-	-695	-0-	355	1	1857	2	Y	3	15	1			12
							3	9									
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1369	1	3956	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	1313	1	3405	2	Y	55	26	1			36
							61	9									
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1339	1	3339	2	Y	67	50	1			53
							74	9									
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

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

09	2940 X	1965	-0-	-975	-0-	303	1	1581	2	Y	74	56	1			97
						81	9									
10	3038 X	1912	-0-	-1126	-0-	482	1	1394	2	Y	33					130
						36	9									
11	2250 X	1713	-0-	-537	-0-	463	1	1200	2	Y	45	115	1			60
						50	9									
12	2325 X	1717	-0-	-608	-0-	472	1	1176	2	Y	63					123
						69	9									
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									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	300	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

09	4980 X	3575	-0-	-1405	-0-	569	1	2972	2	Y	31	12	1			25
						34	9									
10	5394 X	3655	-0-	-1739	-0-	852	1	2462	2	Y	310	208	1			127
						341	9									
11	5220 X	2971	-0-	-2249	-0-	817	1	2118	2	Y	33	108	1			52
						36	9									
12	5394 X	2940	-0-	-2454	-0-	833	1	2077	2	Y	27	54	1			25
						30	9									
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									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	13	7	1			6
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	14	10	1			10
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	7	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 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
09	570	N	275	-0-	-295	-0-	37	1	191	2	Y	43	62	1			56
							47	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	291	1	840	2	Y	60					116
							66	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	279	1	723	2	Y	63	137	1			42
							69	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	284	1	709	2	Y	63					105
							69	9									
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									

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
09	3990	X	1941	-0-	-2049	-0-	309	1	1613	2	Y	17	16	1			16
							19	9									
10	5022	X	2410	-0-	-2612	-0-	609	1	1760	2	Y	37	32	1			21
							41	9									
11	4860	X	2127	-0-	-2733	-0-	584	1	1515	2	Y	25	27	1			19
							28	9									
12	5022	X	2113	-0-	-2909	-0-	596	1	1485	2	Y	29	21	1			27
							32	9									
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

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	5764	-0-	-4136	-0-	909	1	4752	2	Y	94	82	1			66
							103	9									
10	10354	X	5809	-0-	-4545	-0-	1433	1	4141	2	Y	214	182	1			98
							235	9									
11	10020	X	5096	-0-	-4924	-0-	1374	1	3564	2	Y	144	149	1			93
							158	9									
12	10354	X	5075	-0-	-5279	-0-	1402	1	3495	2	Y	162	134	1			121
							178	9									
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									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

09	2550	N	1301	-0-	-1249	-0-	205	1	1070	2	Y	24	33	1			27
							26	9									
10	2635	X	1363	-0-	-1272	-0-	340	1	982	2	Y	37	39	1			25
							41	9									
11	2550	X	1232	-0-	-1318	-0-	326	1	845	2	Y	55	42	1			38
							61	9									
12	2635	X	1230	-0-	-1405	-0-	333	1	829	2	Y	62	45	1			55
							68	9									
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									

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

09	2100	N	1316	-0-	-784	-0-	211	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1150	-0-	-1082	-0-	296	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1018	-0-	-392	-0-	283	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	289	1	721	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 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
09	8250	X	5837	-0-	-2413	-0-	932	1	4871	2	Y	31	34	1			24
							34	9									
10	8587	X	6017	-0-	-2570	-0-	1536	1	4440	2	Y	37	40	1			21
							41	9									
11	8310	X	5331	-0-	-2979	-0-	1473	1	3821	2	Y	34	31	1			24
							37	9									
12	8587	X	5303	-0-	-3284	-0-	1503	1	3747	2	Y	48	32	1			40
							53	9									
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									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9754 - 9776

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	34	1			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	35	1			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	29	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	26	1			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	48	1			28

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	Y	13	14	1			24
							14	9									
10	3100	N	5751	-0-	2651	2651	1472	1	4255	2	Y	22					46
							24	9									
11	3000	N	5087	-0-	2087	4738	1412	1	3662	2	Y	12	58	1			-0-
							13	9									
12	3100	N	5048	-0-	1948	6686	1440	1	3591	2	Y	15					15
							17	9									
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									

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

09	930	N	779	-0-	-151	-0-	122	1	638	2	Y	17	27	1			32
							19	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	16					48
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	3	31	1			20
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	8					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	24	1			15

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

09	870	N	130	-0-	-740	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	97	1			26
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7					33
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	13					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					105
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					105
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	5	1	5	2	N	-0-					105
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					105
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					79
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	-0-					79
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	7	1	7	2	N	-0-					79
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					79
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	51510 X	39460	-0-	-12050	-0-	910	1	34289	2	Y	3813	3584	1			307
						67	4	4194	9							
10	69070 X	69070	-0-	-0-	-0-	1635	1	60037	2	Y	6644	6596	1			355
						90	4	7308	9							
11	52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	1322	1	44309	2	Y	5516	5657	1			214
						459	4	6068	9							
12	53227 X	39935	-0-	-13292	-0-	1070	1	34300	2	Y	3532	3636	1			110
						680	4	3885	9							
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							

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

09	29910 X	14785	-0-	-15125	-0-	712	1	12665	2	Y	1266	1204	1			103
						15	4	1393	9							
10	32076 X	32076	-0-	-0-	-0-	1247	1	27745	2	Y	2774	2730	1			147
						33	4	3051	9							
11	29910 X	27272	-0-	-2638	-0-	1108	1	23382	2	Y	2338	2394	1			91
						210	4	2572	9							
12	30907 X	26293	-0-	-4614	-0-	1042	1	22260	2	Y	2357	2376	1			72
						398	4	2593	9							
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							

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	802	1	5760	2	Y	-0-					-0-
10	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	1279	1	10447	2	Y	-0-					-0-
11	11850 X	10575	-0-	-1275	-0-	1083	1	9492	2	Y	-0-					-0-
12	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	1124	1	9488	2	Y	-0-					-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	120	1	76	9	N	69						122
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	119	1	8	9	N	7						129
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	975	9	N	886	861	1				154
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	1			N	-0-						154
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	94	1	110	9	N	100	163	1				91
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT						91

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

09	9540 X	2962	-0-	-6578	-0-	2604	3	358	9	N	325	350	1				425
10	9021 X	2673	-0-	-6348	-0-	2355	3	318	9	N	289	543	1				171
11	6720 X	1915	-0-	-4805	-0-	1651	3	264	9	N	240						411
12	6789 X	2411	-0-	-4378	-0-	2359	3	52	9	N	47	194	1	14	8		250
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

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

09	960 X	413	-0-	-547	-0-	288	3	125	9	N	114						358
10	992 X	379	-0-	-613	-0-	261	3	118	9	N	107	191	1				274
11	810 X	311	-0-	-499	-0-	183	3	128	9	N	116						390
12	806 X	362	-0-	-444	-0-	261	3	101	9	N	92	191	1	1	8		290
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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					98
10	2046	4497	-0-	2451	2451	3269	1	1176	2	N	47					145
						52	9									
11	1980	735	-0-	-1245	1206	110	1	616	2	N	8					153
						9	9									
12	2046	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					153
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									

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

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	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	17349	2	1617	9	N	1470	1290	1	14	8	244
*01	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	15406	2	1192	9	N	1084	1071	1			257
*02	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3	749	1	3	8	81

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

09	2430 X	614	-0-	-1816	-0-	613	2	1	9	N	1					103
10	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	1959	2	4	9	N	4					107
11	2430 X	1668	-0-	-762	-0-	1654	2	14	9	N	13					120
12	2511 X	21	-0-	-2490	-0-	21	2			N	-0-					120
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	2					122
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	7	129	1			-0-

TORRENT OIL LLC 862645
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	DELQ	PR	97	-0-	97	566	97	1			N	-0-					-0-
10	743	R	177	-0-	-566	-0-	177	1			N	-0-					-0-
11	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	94	1	2668	2	N	4	188	1			95
							4	9									
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	92	1	3253	2	N	13					108
							14	9									
11	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	84	1	2911	2	N	13					121
							14	9									
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	83	1	2827	2	N	1					122
							1	9									
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									

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
09	6360	X	3808	-0-	-2552	-0-	130	1	3678	2	N	-0-					198
10	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	171	1	6068	2	N	21	190	1			29
							23	9									
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	180	1	6211	2	N	23					52
							25	9									
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	183	1	6230	2	N	11					63
							12	9									
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									

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
09	2820	X	1802	-0-	-1018	-0-	61	1	1733	2	N	7					149
							8	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	110	1	3918	2	N	14					163
							15	9									
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	111	1	3834	2	N	14					177
							15	9									
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	86	1	2920	2	N	10					187
							11	9									
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									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	3915	-0-	-795	-0-	133	1	3778	2	N	4					190
							4	9									
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	157	1	5569	2	N	45					235
							50	9									
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	142	1	4919	2	N	11	183	1			63
							12	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	144	1	4905	2	N	15					78
							17	9									
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									

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
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	180	1	5118	2	N	49					141
							54	9									
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	184	1	6524	2	N	23					164
							25	9									
11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	179	1	6197	2	N	31					195
							34	9									
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	158	1	5361	2	N	13					208
							14	9									
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

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1414	-0-	-326	-0-	48	1	1355	2	N	10					200
							11	9									
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	52	1	1855	2	N	10	178	1			32
							11	9									
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	50	1	1717	2	N	10					42
							11	9									
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	N	6					48
							7	9									
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									

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
09	4350 X	3682	-0-	-668	-0-	125	1	3557	2	N	-0-					154
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	138	1	4876	2	N	-0-					154
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	127	1	4392	2	N	2					156
						2	9									
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	124	1	4226	2	N	1					157
						1	9									
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

MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

09	900 X	659	-0-	-241	-0-	22	1	637	2	N	-0-					78
10	837 X	822	-0-	-15	-0-	22	1	792	2	N	7					85
						8	9									
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	N	4					89
						4	9									
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	N	-0-					89
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									

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

09	3000 X	1799	-0-	-1201	-0-	61	1	1738	2	N	-0-					155
10	3007 X	2694	-0-	-313	-0-	74	1	2619	2	N	1					156
						1	9									
11	2730 X	2319	-0-	-411	-0-	65	1	2248	2	N	5					161
						6	9									
12	2418 X	2288	-0-	-130	-0-	65	1	2221	2	N	2					163
						2	9									
01	2697 X	1146	-0-	-1551	-0-	31	1	1085	2	N	27					190
						30	9									
02	2436 X	894	-0-	-1542	-0-	19	1	872	2	N	3					193
						3	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

09	4380 X	3744	-0-	-636	-0-	127	1	3604	2	Y	12					130
						13	9									
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	138	1	4907	2	Y	24					154
						26	9									
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	137	1	4751	2	Y	18					172
						20	9									
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	137	1	4644	2	Y	15					187
						17	9									
01	5084 X	4347	-0-	-737	-0-	120	1	4202	2	Y	23					210
						25	9									
*02	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	99	1	4571	2	Y	34	186	1			58
						37	9									

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
09	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	109	1	3087	2	N	9					103
							10	9									
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	102	1	3608	2	N	11					114
							12	9									
11	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	86	1	2991	2	N	4					118
							4	9									
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	93	1	3175	2	N	1					119
							1	9									
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									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1084	-0-	-266	-0-	37	1	1046	2	N	1					198
							1	9									
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	40	1	1402	2	N	7					205
							8	9									
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	39	1	1333	2	N	6					211
							7	9									
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1293	2	N	-0-	142	1			69
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			40
10	T. A.		1939	-0-	1839	1839	51	1	1794	2	N	85					125
							94	9									
11	5376	X	3537	-0-	-1839	-0-	98	1	3396	2	N	39					164
							43	9									
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	75	1	2535	2	N	15					179
							17	9									
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									

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
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	127	1	2421	2	N	7	55	7			50
							8	9									
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	32	1	870	2	N	16					66
							18	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			38
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	131	1	4457	2	N	20					58
							22	9									
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									

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
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	193	1	3678	2	N	105					132
							116	9									
10	1891	X	1147	-0-	-744	-0-	37	1	1104	2	N	5					137
							6	9									
11	3330	X	906	-0-	-2424	-0-	190	1	712	2	N	4	54	1			87
							4	9									
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					87
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									

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	3	74	1			79
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	99	1	2924	2	N	34					113
							37	9									
11	1830	X	1358	-0-	-472	-0-	281	1	1057	2	N	18	41	1			90
							20	9									
12	10416	X	1083	-0-	-9333	-0-	31	1	1041	2	N	10					100
							11	9									
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									

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	12210 X	9447	-0-	-2763	-0-	470	1	8874	2	N	94	113	1			150
						103	9									
10	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	599	1	12710	2	N	138					288
						152	9									
11	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	600	1	12806	2	N	195	356	1			127
						215	9									
12	12834 X	12771	-0-	-63	-0-	620	1	12026	2	N	114					241
						125	9									
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									

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	575	1	6924	2	N	92					154
						101	9									
10	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	775	1	8732	2	N	41					195
						45	9									
11	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	675	1	6600	2	N	78					273
						86	9									
12	7843 X	7606	-0-	-237	-0-	775	1	6731	2	N	91					364
						100	9									
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									

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

09	960 N	195	-0-	-765	-0-	10	1	183	2	N	2					74
						2	9									
10	1046 N	21	-0-	-1025	-0-	1	1	20	2	N	-0-					74
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					74
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

09	5520 X	2199	-0-	-3321	-0-	2189	2	10	9	N	9					176
10	8060 X	2643	-0-	-5417	-0-	2612	2	31	9	N	28	163	1			41
11	7800 X	5820	-0-	-1980	-0-	5809	2	11	9	N	10					51
12	8060 X	5427	-0-	-2633	-0-	5394	2	33	9	N	30					81
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

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
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	403	N	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	29	2			N	-0-					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	982	2	172	9	N	156	201	1			365
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1560	2	144	9	N	131	186	1			310
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1749	2	205	9	N	186	209	1			287
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1694	2	147	9	N	134					421
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	136	211	1			346
02	1288	N	323	-0-	-965	-0-	229	2	94	9	N	85	12	1			419

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

09	6540	X	5990	-0-	-550	-0-	5745	2	245	9	N	223	199	1			77
10	6758	X	6406	-0-	-352	-0-	6261	2	145	9	N	132	171	1			38
11	6540	X	6491	-0-	-49	-0-	6236	2	255	9	N	232	210	1			60
12	6634	X	6505	-0-	-129	-0-	6316	2	189	9	N	172	180	1			52
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	167	182	1			37
02	6048	X	5725	-0-	-323	-0-	5524	2	201	9	N	183	177	1			43

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

09	2040	X	1105	-0-	-935	-0-	1004	2	101	9	N	92	235	1			86
10	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	1266	2	187	9	N	170	188	1			68
11	2040	X	1384	-0-	-656	-0-	1233	2	151	9	N	137	17	1			188
12	2108	X	1427	-0-	-681	-0-	1240	2	187	9	N	170	179	1			179
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	122	203	1			98
02	1288	N	1136	-0-	-152	-0-	979	2	157	9	N	143	21	1			220

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2039	2	154	9	N	140	197	1			115
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2332	2	139	9	N	126	179	1			62
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2318	2	237	9	N	215	205	1			72
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2245	2	135	9	N	123					195
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	201	217	1			179
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1874	2	186	9	N	169	204	1			144

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

09	810	N	256	-0-	-554	-0-	216	2	40	9	N	36	151	1			202
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	393	2	59	9	N	54					256
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	358	2	64	9	N	58	7	1			307
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	371	2	46	9	N	42					349
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	26	4	1			371
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	268	2	28	9	N	25	177	1			219

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

09	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	11988	2	162	9	N	147	187	1			149
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14013	2	151	9	N	137					286
11	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13778	2	155	9	N	141	202	1			225
12	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14025	2	185	9	N	168	174	1			219
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	193	208	1			204
*02	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12108	2	190	9	N	173	25	1			352

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

09	30	X	-0-	-0-	-30	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					161
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	3	N	-0-					161
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					161
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	31	2	N	2	1	1			162
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
09	2460	X	2101	-0-	-359	-0-	282	1	1667	3	Y	138	184	1			135
							152	9									
10	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	401	1	1860	3	Y	137					272
							151	9									
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	396	1	2044	3	Y	153	184	1			241
							168	9									
12	2666	X	2240	-0-	-426	-0-	257	1	1896	3	Y	79	182	1			138
							87	9									
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									

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
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									

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111

09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	322	1	1903	3	N	130	183	1			198
							143	9									
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	416	1	1933	3	N	154	184	1			168
							169	9									
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	376	1	1946	3	N	150	182	1			136
							165	9									
12	2480	X	1894	-0-	-586	-0-	214	1	1585	3	N	86					222
							95	9									
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									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-					53
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-					53
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-					53
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	N	-0-					53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	682	X	369	-0-	-313	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	660	X	420	-0-	-240	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	682	X	347	-0-	-335	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					444
10	1085	N	968	-0-	-117	-0-	962	2	6	9	N	5	8	1			441
11	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-	190	7			251
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	16710	X	15720	-0-	-990	-0-	15494	2	226	9	N	205					842
10	17267	X	16950	-0-	-317	-0-	16649	2	301	9	N	274	495	1			621
11	15510	X	8502	-0-	-7008	-0-	8251	2	251	9	N	228	182	1			667
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					667
01	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					667
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

09	240	N	233	-0-	-7	-0-	5	1	63	4	N	150	170	1			284
							165	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	66	4	N	157	336	1			105
							173	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	72	4	N	170					275
							187	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	76	4	N	178					453
							196	9									
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	38	4	N	94	329	1			218
							103	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					218

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

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	98	1	460	2	N	-0-					80
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	50	1	325	2	N	-0-					80
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	515	2	N	-0-					80
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	13					93
							14	9									
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									

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

09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					38
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					39
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					75
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
09	1320	#	14	-0-	-1306	-0-	14	2			N	-0-					177
10	1364	#	261	-0-	-1103	-0-	261	1			N	-0-					177
11	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	1572	2	2	9	N	2					179
12	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1407	2	7	9	N	6					185
*01	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					190
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					190

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 25 RRCID -> 281514 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 1820 - 1830

09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	1	1	8	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-	141	1	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925				N	-0-			23

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
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	500	1	1587	2	N	33					162
							36	9									
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	620	1	2061	2	N	40	172	1			30
							44	9									
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	580	1	2166	2	N	57					87
							63	9									
12	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	580	1	1394	2	N	39					126
							43	9									
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

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	500	1	10251	2	N	78					115
							86	9									
10	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	620	1	11539	2	N	94					209
							103	9									
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	600	1	10331	2	N	76	179	1			106
							84	9									
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	620	1	10233	2	N	88					194
							97	9									
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									

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	1770 #	1486	-0-	-284	-0-	1412	2	74	9	N	67					191
10	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	1959	2	98	9	N	89	164	1			116
11	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1873	2	118	9	N	107					223
12	1581 #	1434	-0-	-147	-0-	1391	2	43	9	N	39	166	1			96
01	2046 #	1415	-0-	-631	-0-	1346	2	69	9	N	63					159
02	1848 #	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170 N	1045	-0-	-125	-0-	1044	2	1	9	N	1					59
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1					60
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	N	4					64
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					65
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
09	2220 #	727	-0-	-1493	-0-	13	1	653	2	N	55					160
						61	9									
10	1736 #	450	-0-	-1286	-0-	14	1	406	2	N	27					187
						30	9									
11	1680 #	141	-0-	-1539	-0-	14	1	120	2	N	6					193
						7	9									
12	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	18	1	1733	2	N	21	182	1			32
						23	9									
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	1800 #	1579	-0-	-221	-0-	16	1	1557	2	N	5			45
						6	9							
10	1860 #	1113	-0-	-747	-0-	17	1	1074	2	N	20			65
						22	9							
11	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	17	1	2016	2	N	30			95
						33	9							
12	186 #	150	-0-	-36	-0-	2	1	93	2	N	50			145
						55	9							
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

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

09	1980 X	1899	-0-	-81	-0-	83	1	1739	2	N	70	148	1	44
						77	9							
10	2573 X	1330	-0-	-1243	-0-	85	1	1239	2	N	5			49
						6	9							
11	2490 X	1652	-0-	-838	-0-	85	1	1563	2	N	4			53
						4	9							
12	2573 X	2450	-0-	-123	-0-	92	1	2336	2	N	20			73
						22	9							
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

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15270	X	12851	-0-	-2419	-0-	400	1	12348	2	N	94					142
							103	9									
10	18259	X	17622	-0-	-637	-0-	620	1	16872	2	N	118	178	1			82
							130	9									
11	17670	X	16827	-0-	-843	-0-	600	1	16039	2	N	171	176	1			77
							188	9									
12	18259	X	14217	-0-	-4042	-0-	560	1	13513	2	N	131	178	1			30
							144	9									
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									

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
09	1860	X	1262	-0-	-598	-0-	212	1	1048	2	N	2					47
							2	9									
10	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	405	1	960	2	N	18					65
							20	9									
11	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	442	1	2528	2	N	44					109
							48	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	450	1	2635	2	N	45					154
							50	9									
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									

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
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	388	1	1917	2	N	5					78
							6	9									
10	992	N	523	-0-	-469	-0-	155	1	368	2	N	-0-					78
11	1650	N	954	-0-	-696	-0-	138	1	790	2	N	24					102
							26	9									
12	2015	N	1185	-0-	-830	-0-	170	1	993	2	N	20					122
							22	9									
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									

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
09	35280	X	32950	-0-	-2330	-0-	1506	1	30824	2	N	564	712	1			262
							620	9									
10	36456	X	33351	-0-	-3105	-0-	1623	1	31121	2	N	552	532	1			282
							607	9									
11	35280	X	28058	-0-	-7222	-0-	1468	1	26103	2	N	443	356	1	2	8	367
							487	9									
12	36456	X	30559	-0-	-5897	-0-	1505	1	28625	2	N	390	541	1	1	8	215
							429	9									
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									

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

09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	64	1	2910	2	N	-0-					33
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	59	1	1859	2	N	-0-					33
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1954	2	92	9	N	84					117
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	N	20					137
							22	9									
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	N	20					157
							22	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	2	N	-0-					72
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	69	1	2195	2	N	-0-					72
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2833	2	98	9	N	89					161
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1471	2	N	20					181
							22	9									
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	88	1	2122	2	N	20					201
							22	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					155
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	91	2	13	9	N	12					167
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5					172
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					177
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2156	10514	-0-	8358 B	5603	1348	1	9155	2	Y	10					45
						11	9									
10	7885 N	9618	-0-	1733 B	7336	1280	1	8299	2	Y	35					80
						39	9									
11	10410	7208	-0-	-3202 B	4134	1204	1	5979	2	Y	23					103
						25	9									
12	10757	7674	-0-	-3083 B	1051	1262	1	6373	2	Y	35					138
						39	9									
01	10757	6466	-0-	-4291 B	-3240	1141	1	5304	2	Y	19					157
						21	9									
02	9716	7116	-0-	-2600 B	-5840	3970	1	3143	2	Y	3					160
						3	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5840

USA-RAVEN FOREST WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 59698

09	7059	30698	-0-	23639 B	83337	3899	1	26782	2	Y	15					35
						17	9									
10	24610	36018	-0-	11408 B	94745	4142	1	31851	2	Y	23					58
						25	9									
11	119819	28782	-0-	-91037 B	3708	4043	1	24715	2	Y	22					80
						24	9									
12	33573	30052	-0-	-3521 B	187	4161	1	25767	2	Y	113					193
						124	9									
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

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	1050 N	587	-0-	-463	-0-	39	1	513	2	N	32					119
						35	9									
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	264	1	930	2	N	83					202
						91	9									
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	255	1	683	2	N	72	190	1			84
						79	9									
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	298	1	818	2	N	61					145
						67	9									
01	1209 N	825	-0-	-384	-0-	223	1	545	2	N	52					197
						57	9									
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	255	1	592	2	N	279	199	1			277
						307	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	400	1	3201	2	Y	45					181
							50	9									
10	3813	X	2828	-0-	-985	-0-	300	1	2463	2	Y	59	78	1			162
							65	9									
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	476	1	2755	2	Y	46	76	1			132
							51	9									
12	3813	X	3500	-0-	-313	-0-	610	1	2831	2	Y	54	80	1			106
							59	9									
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									

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	707	2	Y	-0-					1
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	2	Y	-0-					1
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	100	1	576	2	Y	-0-					1
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	119	1	551	2	Y	-0-					1
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	599	2	Y	1					2
							1	9									
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	-0-					2

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	3240	X	310	-0-	-2930	-0-	80	1	230	2	N	-0-					84
10	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	580	1	3448	2	N	30					114
							33	9									
11	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	600	1	3395	2	N	56					170
							62	9									
12	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	620	1	3000	2	N	46	174	1			42
							51	9									
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									

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 X	62	-0-	-58	-0-	62	1		N	-0-			415
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			415
11	90 X	22	-0-	-68	-0-	22	1		N	-0-			415
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			415
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			415
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			415

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	9150	-0-	-150	-0-	1006	1	8060	2	Y	76					251
							84	9									
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1114	1	9144	2	Y	87	108	1			230
							96	9									
11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	1442	1	8337	2	Y	87	108	1			209
							96	9									
12	9455	X	8532	-0-	-923	-0-	1497	1	6950	2	Y	77	127	1			159
							85	9									
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									

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

09	150	N	138	-0-	-12	-0-	15	1	123	2	Y	-0-			1
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	Y	-0-			1
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	Y	-0-			1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	-0-			1
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

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

09	2370	#	527	-0-	-1843	-0-	154	1	373	3	N	-0-			115
10	2449	#	797	-0-	-1652	-0-	214	1	583	3	N	-0-			115
11	1440	#	656	-0-	-784	-0-	228	1	428	3	N	-0-			115
12	1426	#	550	-0-	-876	-0-	158	1	392	3	N	-0-			115
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

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
09	4350	X	4189	-0-	-161	-0-	567	1	3622	2	N	-0-					211
10	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	554	1	3491	2	N	-0-					211
11	4350	X	3423	-0-	-927	-0-	445	1	2978	2	N	-0-	176	1			35
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	597	1	3934	2	N	8					43
							9	9									
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									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

09	9420	X	9233	-0-	-187	-0-	633	1	8590	2	N	9	176	1			21
							10	9									
10	9734	X	8611	-0-	-1123	-0-	606	1	8004	2	N	1					22
							1	9									
11	9420	X	8017	-0-	-1403	-0-	535	1	7409	2	N	66					88
							73	9									
12	9548	X	9457	-0-	-91	-0-	643	1	8810	2	N	4					92
							4	9									
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									

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	10740	X	10466	-0-	-274	-0-	10173	2	293	9	N	266	192	1			174
10	11067	X	10815	-0-	-252	-0-	10481	2	334	9	N	304	373	1			105
11	10590	X	10402	-0-	-188	-0-	10061	2	341	9	N	310	186	1			229
12	10912	X	10719	-0-	-193	-0-	10365	2	354	9	N	322	379	1			172
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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	580	1	4648	2	Y	-0-					27
10	5425 X	5323	-0-	-102	-0-	578	1	4745	2	Y	-0-					27
11	5250 X	5163	-0-	-87	-0-	761	1	4402	2	Y	-0-					27
12	5425 X	5309	-0-	-116	-0-	941	1	4368	2	Y	-0-					27
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

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

09	13170 X	13164	-0-	-6	-0-	1453	1	11642	2	Y	63					138
						69	9									
10	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1474	1	12100	2	Y	55					193
						61	9									
11	13170 X	12904	-0-	-266	-0-	1896	1	10964	2	Y	40	191	1			42
						44	9									
12	13609 X	13313	-0-	-296	-0-	2345	1	10890	2	Y	71					113
						78	9									
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									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

*03	6014 X	4042	-0-	-1972	-0-	3966	2	76	9	Y	69					190
*04	5820 X	4334	-0-	-1486	-0-	4302	2	32	9	Y	29	141	1			78
*05	6014 X	4622	-0-	-1392	-0-	4596	2	26	9	Y	24					102
*06	5820 X	4081	-0-	-1739	-0-	4052	2	29	9	Y	26					128
*07	6014 X	4065	-0-	-1949	-0-	4041	2	24	9	Y	22					150
*08	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	4804	2	26	9	Y	24					174
*09	5160 X	4275	-0-	-885	-0-	4262	2	13	9	Y	12					186
*10	5332 X	4350	-0-	-982	-0-	4342	2	8	9	Y	7					193
*11	5370 X	3804	-0-	-1566	-0-	3797	2	7	9	Y	6					199
*12	5549 X	4226	-0-	-1323	-0-	4194	2	32	9	Y	29	159	1			69
*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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	716	1	2534	3	N	7					190
							8	9									
10	3007	X	2398	-0-	-609	-0-	516	1	1868	3	N	13	175	1			28
							14	9									
11	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	580	1	1976	3	N	12					40
							13	9									
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					40

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

*03	SI MULT		257	-0-	257	257	247	2	10	9	Y	9					9
*04	SI MULT		989	-0-	989	1246	919	2	70	9	Y	64	47	1			26
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-					26
*06	1246	R	-0-	-0-	-1246	-0-					Y	-0-					26
07	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					26
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					26
09	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203

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
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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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

09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	227	1			176
10	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	401	1	1876	3	N	71					247
						78	9									
11	2430 X	1128	-0-	-1302	-0-	292	1	774	3	N	56					303
						62	9									
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	298	1	745	3	N	49					352
						54	9									
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									

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

09	7680 X	123	-0-	-7557	-0-	109	1	14	9	N	13	193	1			449
10	7936 X	3990	-0-	-3946	-0-	641	1	3015	3	N	304	186	1			567
						334	9									
11	7680 X	4502	-0-	-3178	-0-	843	1	3360	3	N	272	174	1			665
						299	9									
12	7192 X	6227	-0-	-965	-0-	954	1	4877	3	N	360	541	1			484
						396	9									
01	6393 X	5873	-0-	-520	-0-	828	1	4613	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									

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

09	4770 X	1370	-0-	-3400	-0-	1298	3	72	9	N	65					255
10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	126	1	7555	3	N	353	368	1			240
						388	9									
11	7680 X	2546	-0-	-5134	-0-	2395	3	151	9	N	137	184	1			193
12	7936 X	4297	-0-	-3639	-0-	93	1	4021	3	N	166	208	1			151
						183	9									
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

BUBBA 'D' GU WELL #: 1 RRCID -> 279964 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	240	X	11	-0-	-229	-0-	11	1			N	-0-	175	1			30
10	248	X	43	-0-	-205	-0-	5	1	21	3	N	15					45
							17	9									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	21	1	49	3	N	7					52
							8	9									
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	1					53
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	N	-0-					53

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9664 - 9674

09	0 W	-0-	-0-	-0-	143594					Y	-0-			201
10	0 W	-0-	-0-	-0-	143594					Y	-0-			201
11	0 W	-0-	-0-	-0-	143594					Y	-0-			201
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	143594					Y	NO RPT			201
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	143594					Y	NO RPT			201
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	143594					Y	NO RPT			201

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5668			Y	-0-			15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5668			Y	80			95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5668			Y	-0-			95
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5668			Y	NO RPT			95
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5668			Y	NO RPT			95
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5668			Y	NO RPT			95

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	155503			Y	-0-			34
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	155503			Y	-0-			34
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	155503			Y	-0-			34
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	155503			Y	NO RPT			34
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	155503			Y	NO RPT			34
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	155503			Y	NO RPT			34

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2016 - PLUGGED 11/11/16

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

09	14310 X	8819	-0-	-5491	-0-	8804	2	15	9	N	14			245
10	14787 X	12135	-0-	-2652	-0-	12135	2			N	-0-			245
11	14190 X	10966	-0-	-3224	-0-	10966	2			N	-0-			245
12	14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	14392	2	1	9	N	1	1	8	245
01	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-			245
*02	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-			245

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

09	3360 X	2739	-0-	-621	-0-	247	1	2482	3	N	9			127
						10	9							
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	313	1	3141	3	N	-0-			127
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	290	1	3013	3	N	-0-			127
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	293	1	3093	3	N	-0-			127
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

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

09	8040 X	5238	-0-	-2802	-0-	5236	1	2	9	N	2			77
10	8215 X	8077	-0-	-138	-0-	8076	1	1	9	N	1			78
11	7920 X	7772	-0-	-148	-0-	7770	1	2	9	N	2			80
12	8153 X	8008	-0-	-145	-0-	8006	1	2	9	N	2			82
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

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360 X	1895	-0-	-1465	-0-	1895	1			N	-0-					109
10	3472 X	2750	-0-	-722	-0-	2750	1			N	-0-					109
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	1			N	-0-					109
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	1			N	-0-					109
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	1			N	-0-					109
02	3136 X	2959	-0-	-177	-0-	2959	1			N	-0-					109

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

09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	365	1	4186	2	N	46	2	8			139
						51	9									
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	313	1	3450	2	N	62	2	8			199
						68	9									
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	373	1	3701	2	N	113	184	1	3	8	125
						124	9									
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	295	1	3293	2	N	98	1	8			222
						108	9									
01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	599	1	6211	2	N	110	188	1	2	8	142
						121	9									
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					142

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

09	4080 X	3957	-0-	-123	-0-	317	1	3640	2	N	-0-					202
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	357	1	3945	2	N	-0-					202
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	362	1	3599	2	N	1	1	8			202
						1	9									
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	307	1	3427	2	N	-0-					202
01	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	322	1	3343	2	N	-0-					202
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					202

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	405	1	4650	2	N	36					135
						40	9									
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	390	1	4303	2	N	40					175
						44	9									
11	4350 X	3797	-0-	-553	-0-	346	1	3438	2	N	12					187
						13	9									
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	323	1	3598	2	N	37					224
						41	9									
01	4495 X	3126	-0-	-1369	-0-	274	1	2845	2	N	6					230
						7	9									
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					230

REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

09	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	757	1	8680	2	Y	25	1	8			139
						28	9									
10	8897 X	7853	-0-	-1044	-0-	651	1	7182	2	Y	18					157
						20	9									
11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	737	1	7321	2	Y	-0-					157
12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	697	1	7770	2	Y	1	1	8			157
						1	9									
01	9796 X	8342	-0-	-1454	-0-	733	1	7609	2	Y	-0-					157
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					157

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	486	1	5572	2	Y	41	1	8			125
							45	9									
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	416	1	4597	2	Y	64					189
							70	9									
11	5790	X	4741	-0-	-1049	-0-	431	1	4278	2	Y	29	1	8			217
							32	9									
12	5983	X	4801	-0-	-1182	-0-	391	1	4366	2	Y	40	187	1			70
							44	9									
01	6200	X	4901	-0-	-1299	-0-	426	1	4422	2	Y	48	1	8			117
							53	9									
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					117

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	2	N	-0-					165
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					165
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					165
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					165
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					165
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					165

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

09	7770	X	7613	-0-	-157	-0-	603	1	6920	2	N	82	187	1			130
							90	9									
10	8029	X	7890	-0-	-139	-0-	648	1	7150	2	N	84					214
							92	9									
11	7290	X	6641	-0-	-649	-0-	602	1	5985	2	N	49	2	8			261
							54	9									
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	682	1	7605	2	N	5					266
							6	9									
01	7905	X	7610	-0-	-295	-0-	669	1	6940	2	N	1	1	8			266
							1	9									
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					266

KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	359	1	4116	2	N	12					209
							13	9									
10	3999	X	3652	-0-	-347	-0-	302	1	3338	2	N	11					220
							12	9									
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	298	1	2959	2	N	51	181	1			90
							56	9									
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	323	1	3608	2	N	7					97
							8	9									
01	4650	X	3610	-0-	-1040	-0-	316	1	3282	2	N	11					108
							12	9									
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					108

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

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
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	474	1	5436	2	N	47	1	8			160
							52	9									
10	5518	X	5433	-0-	-85	-0-	448	1	4945	2	N	36	1	8			195
							40	9									
11	5220	X	5076	-0-	-144	-0-	461	1	4581	2	N	31	1	8			225
							34	9									
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	446	1	4973	2	N	15	1	8			239
							17	9									
01	6169	X	5481	-0-	-688	-0-	482	1	4995	2	N	4	1	8			242
							4	9									
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					242

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
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	545	1	6255	2	N	39	183	1	1	8	124
							43	9									
10	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	516	1	5694	2	N	103					227
							113	9									
11	6420	X	5930	-0-	-490	-0-	538	1	5345	2	N	43	185	1	1	8	84
							47	9									
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	563	1	6275	2	N	62					146
							68	9									
01	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	569	1	5901	2	N	50	1	8			195
							55	9									
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					N	NO RPT					195

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
09	4530	X	3818	-0-	-712	-0-	304	1	3484	2	N	27	181	1	1	8	132
							30	9									
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	383	1	4226	2	N	53	1	8			184
							58	9									
11	4140	X	3487	-0-	-653	-0-	7	1	3410	2	N	64	1	8			247
							70	9									
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	371	1	4138	2	N	31	1	8			277
							34	9									
01	4681	X	3844	-0-	-837	-0-	337	1	3498	2	N	8	1	8			284
							9	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT					284

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
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	291	1	3342	2	N	6	1	8			202
							7	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	259	1	2857	2	N	2					204
							2	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	292	1	2904	2	N	17	1	8			220
							19	9									
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	258	1	2880	2	N	71	193	1	1	8	97
							78	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	237	1	2463	2	N	13					110
							14	9									
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					110

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	-0-					160
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	N	-0-					160
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	54	1	560	2	N	-0-					160
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					160

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	390	1	4480	2	N	7					251
							8	9									
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	496	1	5472	2	N	11					262
							12	9									
11	4230	X	3590	-0-	-640	-0-	328	1	3261	2	N	1	186	1			77
							1	9									
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	407	1	4534	2	N	18					95
							20	9									
01	4898	X	4158	-0-	-740	-0-	364	1	3774	2	N	18					113
							20	9									
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					113

SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	286	1	3279	2	N	-0-					237
10	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	251	1	2770	2	N	5					242
							6	9									
11	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	249	1	2478	2	N	1	1	8			242
							1	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	309	1	3451	2	N	1					243
							1	9									
01	3689	X	1766	-0-	-1923	-0-	155	1	1611	2	N	-0-					243
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					243

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

09	6210	X	6135	-0-	-75	-0-	490	1	5620	2	N	23	1	8			209
							25	9									
10	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	470	1	5191	2	N	23					232
							25	9									
11	5550	X	5035	-0-	-515	-0-	455	1	4521	2	N	54	187	1	1	8	98
							59	9									
12	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	527	1	5881	2	N	56					154
							62	9									
01	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	499	1	5178	2	N	55					209
							61	9									
02	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					209

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
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	167	1	1920	2	N	1	1	8			249
							1	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	155	1	1715	2	N	-0-					249
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	177	1	1763	2	N	-0-					249
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	159	1	1772	2	N	-0-					249
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	206	1	2142	2	N	-0-					249
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					249

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
09	3000	N	3755	-0-	755	755	300	1	3446	2	N	8					105
							9	9									
10	3100	N	4670	-0-	1570	2325	386	1	4266	2	N	16	1	8			120
							18	9									
11	3000	N	3050	-0-	50	2375	278	1	2762	2	N	9					129
							10	9									
12	3100	N	3998	-0-	898	3273	329	1	3665	2	N	4	1	8			132
							4	9									
01	7144	X	3871	-0-	-3273	-0-	315	1	3550	2	N	5					137
							6	9									
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					137

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
09	5850	X	3342	-0-	-2508	-0-	266	1	3056	2	N	18	1	8			309
							20	9									
10	6045	X	5209	-0-	-836	-0-	429	1	4737	2	N	39	183	1			165
							43	9									
11	5760	X	4927	-0-	-833	-0-	444	1	4413	2	N	64	1	8			228
							70	9									
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	479	1	5349	2	N	54	187	1	1	8	94
							59	9									
01	5208	X	2410	-0-	-2798	-0-	209	1	2173	2	N	25					119
							28	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	18					116
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					126
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	20					146
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	17	2	8			161
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	10	1	8			170
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	11610 #	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-	184	1			36
10	11997 #	-0-	-0-	-11997	-0-					N	-0-					36
11	11610 #	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					36
12	10199 #	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					36
01	7750 #	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

09	2100 #	747	-0-	-1353	-0-	83	1	664	2	N	-0-					107
10	3962 R	3962	-0-	-0-	-0-	430	1	3532	2	N	-0-					107
11	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	N	-0-					107
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					107
01	3968 #	315	-0-	-3653	-0-	23	1	292	2	N	-0-					107
02	3584 #	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					107

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-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

09	8790 X	7101	-0-	-1689	-0-	456	1	6554	2	N	83					124
						91	9									
10	9083 X	8139	-0-	-944	-0-	495	1	7572	2	N	65					189
						72	9									
11	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	472	1	7113	2	N	4					193
						4	9									
12	7347 X	6463	-0-	-884	-0-	426	1	6033	2	N	4					197
						4	9									
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									

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
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	294	1	4217	2	N	21					79
							23	9									
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	435	1	6665	2	N	32					111
							35	9									
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	428	1	6458	2	N	47					158
							52	9									
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	384	1	5430	2	N	14					172
							15	9									
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									

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

09	5340		1893	-0-	-3447	B	-22035	1892	2	1	9	N	1				35
10	5518		350	-0-	-5168	B	-27203	348	2	2	9	N	2	25	1		12
11	4950	#	172	-0-	-4778	B	-31981	172	2			N	-0-	12	7		-0-
12	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	B	-34833					N	NO RPT				-0-
01	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	B	-37220					N	NO RPT				-0-
02	1764	#	-0-	-0-	-1764	B	-38984					N	-0-				-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

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-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	1135	-0-	-2337	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2420	-0-	-716	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		17
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	72	1	333	2	N	-0-		17
11	270	N	39	-0-	-231	-0-	16	1	23	2	N	-0-		17
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-		17
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	128	1	860	2	N	-0-		17
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	-0-		17

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	88	1	380	2	N	-0-		52
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	57	1	266	2	N	-0-		52
11	450	N	25	-0-	-425	-0-	10	1	15	2	N	-0-		52
12	496	N	66	-0-	-430	-0-	12	1	54	2	N	-0-		52
01	310	N	27	-0-	-283	-0-	4	1	23	2	N	-0-		52
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		52

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

09	360	N	266	-0-	-94	-0-	50	1	216	2	N	-0-		-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	53	1	250	2	N	-0-		-0-
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	10	1	15	2	N	-0-		-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	66	1	301	2	N	-0-		-0-
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-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	64	1	275	2	N	-0-		-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	43	1	202	2	N	-0-		-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	9	1	13	2	N	-0-		-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	50	1	224	2	N	-0-		-0-
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-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	426	2	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	75	1	347	2	N	-0-					-0-
11	450	N	35	-0-	-415	-0-	14	1	21	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	110	1	495	2	N	-0-					-0-
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-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4451	2	6	9	N	5					53
10	4464	X	4395	-0-	-69	-0-	4395	2			N	-0-					53
11	4320	X	3381	-0-	-939	-0-	3381	2			N	-0-					53
12	4464	X	3469	-0-	-995	-0-	3467	2	2	9	N	2					55
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

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

09	7020	X	4486	-0-	-2534	-0-	150	1	4336	2	N	-0-					83
10	7254	X	3978	-0-	-3276	-0-	155	1	3823	2	N	-0-					83
11	7020	X	3410	-0-	-3610	-0-	150	1	3260	2	N	-0-					83
12	6262	X	3165	-0-	-3097	-0-	155	1	3010	2	N	-0-					83
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

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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
09	900	X	665	-0-	-235	-0-	665	2			N	-0-					27
10	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	2			N	-0-					27
11	900	X	201	-0-	-699	-0-	201	2			N	-0-					27
12	930	X	128	-0-	-802	-0-	128	2			N	-0-					27
01	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					27
02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-					27

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

09	14670	X	13844	-0-	-826	-0-	1619	1	12210	2	N	14					64
							15	9									
10	14849	X	14066	-0-	-783	-0-	1643	1	12411	2	N	11					75
							12	9									
11	14040	X	13422	-0-	-618	-0-	1609	1	11802	2	N	10					85
							11	9									
12	14322	X	13404	-0-	-918	-0-	1653	1	11736	2	N	14					99
							15	9									
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									

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

09	2880	X	497	-0-	-2383	-0-	58	1	438	2	N	1					185
							1	9									
10	2976	X	2588	-0-	-388	-0-	302	1	2286	2	N	-0-					185
11	2640	X	1862	-0-	-778	-0-	223	1	1639	2	N	-0-					185
12	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	265	1	1880	2	N	-0-					185
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

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

09	8250	X	8187	-0-	-63	-0-	958	1	7221	2	N	7					122
							8	9									
10	8525	X	7906	-0-	-619	-0-	924	1	6980	2	N	2					124
							2	9									
11	8250	X	7318	-0-	-932	-0-	878	1	6439	2	N	1					125
							1	9									
12	8463	X	7110	-0-	-1353	-0-	878	1	6232	2	N	-0-					125
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

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

09	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1598	1	12050	2	N	10					104
						11	9									
10	13516 X	13131	-0-	-385	-0-	1528	1	11548	2	N	50					154
						55	9									
11	13080 X	12938	-0-	-142	-0-	1551	1	11370	2	N	15					169
						17	9									
12	14105 X	12977	-0-	-1128	-0-	1596	1	11331	2	N	45	94	1			120
						50	9									
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									

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

09	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	326	1	2456	2	N	-0-					235
10	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	314	1	2370	2	N	-0-					235
11	2730 X	2482	-0-	-248	-0-	298	1	2184	2	N	-0-					235
12	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	306	1	2176	2	N	-0-					235
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

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

09	1920 #	1447	-0-	-473	-0-	130	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1829 #	1284	-0-	-545	-0-	112	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	211	1	1730	2	N	-0-					-0-
12	1922 #	1698	-0-	-224	-0-	195	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1344 #	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 X	1082	-0-	-268	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
10	1395 X	395	-0-	-1000	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	1470 X	1032	-0-	-438	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
12	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

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	T. A.	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	78	-0-	78	362	78	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	362					N	-0-					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	174	1			84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					179
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1					180
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

09	840 N	600	-0-	-240	-0-	600	2		N	-0-			25
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2		N	-0-			25
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			25
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			25
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			25
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT			25

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
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-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			294

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

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

09	2460 X	871	-0-	-1589	-0-	871	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

09	570 N	173	-0-	-397	-0-	173	2		N	-0-			73
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			73
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			73
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

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
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3998	2	8	9	N	7					102
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4838	2	15	9	N	14					116
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4431	2	12	9	N	11					127
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4422	2	11	9	N	10					137
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									

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
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3677	2	33	9	N	30					151
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3725	2	34	9	N	31					182
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3450	2	26	9	N	24					206
12	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	3416	2	44	9	N	40	184	1			62
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									

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
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	296	2	2	9	N	2					250
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					250
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					250
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					289

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
09	1680	X	1530	-0-	-150	-0-	1510	2	20	9	N	18					142
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1599	2	25	9	N	23					165
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	N	26					191
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1659	2	20	9	N	18					209
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									

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
09	18605		10789	-0-	-7816	-0-	6947	2	3842	9	N	3493	2805	1			768
10	8122		13974	-0-	5852	5852	9608	2	4366	9	N	3969	4649	1			88
11	23452		12730	-0-	-10722	-0-	8364	2	4366	9	N	3969	3935	1			122
12	8122		11190	-0-	3068	3068	7239	2	3951	9	N	3592	3578	1			136
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

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014 - P/A 10/24/1979

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

09	2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2092	2	7	9	N	6			24
10	1395 #	684	-0-	-711	-0-	684	2			N	-0-			24
11	3090 #	2543	-0-	-547	-0-	2540	2	3	9	N	3			27
12	3632 R	3632	-0-	-0-	-0-	3622	2	10	9	N	9			36
01	3325 R	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			36
*02	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			36

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

09	4500 X	1812	-0-	-2688	-0-	1787	2	25	9	N	23			71
10	4650 X	1203	-0-	-3447	-0-	1190	2	13	9	N	12			83
11	4500 X	3958	-0-	-542	-0-	3922	2	36	9	N	33			116
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3467	2	30	9	N	27			143
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

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
09	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	235	1	2702	2	N	213	175	1			168
						234	9									
10	2480 #	607	-0-	-1873	-0-	544	2	63	9	N	57	156	1			69
11	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	1829	2	173	9	N	157	155	1			71
12	3286 #	1439	-0-	-1847	-0-	1312	2	127	9	N	115					186
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

09	450 N	296	-0-	-154	-0-	24	1	270	2	N	2	3	1			169
						2	9									
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	280	1	2661	2	N	51					220
						56	9									
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	620	1	8223	2	N	138	251	1			107
						152	9									
12	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	393	1	6629	2	N	110					217
						121	9									
01	3007 X	2060	-0-	-947	-0-	160	1	1870	2	N	27	48	1			196
						30	9									
02	7644 X	13	-0-	-7631	-0-	1	1	12	2	N	-0-					196

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
09	8220 #	5446	-0-	-2774	-0-	431	1	4951	2	N	58	311	1			207
						64	9									
10	8494 #	5886	-0-	-2608	-0-	548	1	5203	2	N	123					330
						135	9									
11	8220 #	1695	-0-	-6525	-0-	116	1	1534	2	N	41	275	1			96
						45	9									
12	8871 R	8871	-0-	-0-	-0-	485	1	8193	2	N	175					271
						193	9									
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

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1005	2	N	7	19	1			86
						8	9									
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	N	7					93
						8	9									
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	5	14	1			84
						6	9									
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	33	1	562	2	N	3					87
						3	9									
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									

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

09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1446	2	121	9	N	110	176	1			107
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1990	2	102	9	N	93					200
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1843	2	110	9	N	100					300
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1956	2	98	9	N	89	180	1			209
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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					93
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					93
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					93
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					93
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					93
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					93

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

09	1980 #	797	-0-	-1183	-0-	62	1	713	2	N	20	21	1			225
						22	9									
10	2046 #	1423	-0-	-623	-0-	133	1	1262	2	N	25					250
						28	9									
11	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	16	24	1			242
						18	9									
12	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	94	1	1591	2	N	30					272
						33	9									
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									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

09	1170 #	1091	-0-	-79	-0-	1088	2	3	9	N	3					99
10	1209 #	1125	-0-	-84	-0-	1124	2	1	9	N	1					100
11	1170 #	1014	-0-	-156	-0-	1014	1			N	-0-					100
12	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	1129	2	6	9	N	5					105
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

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
09	4583 R	4583	-0-	-0-	-0-	702	1	3218	3	N	603	677	1			126
						663	9									
10	4712 #	4547	-0-	-165	-0-	806	1	3151	3	N	536	527	1			135
						590	9									
11	4530 #	4321	-0-	-209	-0-	780	1	2980	3	N	510	491	1			154
						561	9									
12	4743 #	4264	-0-	-479	-0-	806	1	2887	3	N	519	519	1			154
						571	9									
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									

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
09	15480	14306	-0-	-1174	15326	421	1	13404	2	N	437	565	1			622
						481	9									
10	15996	15661	-0-	-335	14991	299	1	14748	2	N	558	348	1			832
						614	9									
11	22089	11289	-0-	-10800	4191	206	1	9936	2	N	1043	1126	1			749
						1147	9									
12	15996	6726	-0-	-9270	-0-	80	1	4003	2	N	2403	2396	1			756
						2643	9									
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									

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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	4			N	-0-					-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	4			N	-0-					-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	4			N	-0-					-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	4			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-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
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	537	1	3576	2	N	80					164
						88	9									
10	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	650	1	3221	2	N	80					244
						88	9									
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-	630	1	2997	2	N	86	186	1			144
						95	9									
12	4340 X	3670	-0-	-670	-0-	633	1	2949	2	N	80					224
						88	9									
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									

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 15279 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUMONT AMC GU WELL #: 1 RRCID -> 280752 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 14592 PERF.15756 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39826 R	39826	-0-	-0-	-0-	3229 1 875 9	35722 3	N	795	734 0		189
*06	91650 #	3109	-0-	-88541	-0-	395 1	2714 3	N	-0-	189 0		-0-
*07	94705 #	-0-	-0-	-94705	-0-			N	-0-			-0-
*08	86583 #	-0-	-0-	-86583	-0-			N	-0-			-0-
*09	57510 #	-0-	-0-	-57510	-0-			N	-0-			-0-
*10	39835 #	-0-	-0-	-39835	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/19/2017

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190 #	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					252
10	14663 #	3133	-0-	-11530	-0-	3127	2	6	9	N	5					257
11	15390 #	14426	-0-	-964	-0-	14189	2	237	9	N	215	376	1			96
12	15903 #	12783	-0-	-3120	-0-	12731	2	52	9	N	47					143
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

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88	N	NO RPT			-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

09	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
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-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	Y	55					218
							61	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	2	Y	36					254
							40	9									
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	69	1	909	2	Y	31					285
							34	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1092	2	Y	25	170	1			140
							28	9									
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									

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
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-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

09	2820	X	1679	-0-	-1141	-0-	32	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	33	1	4604	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3752	-0-	752	752	69	1	3683	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	955	-0-	-781	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
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-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

09	570	N	270	-0-	-300	-0-	10	1	260	2	N	-0-					33
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					33
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	N	-0-					33
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	437	2	N	-0-					33
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

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

09	720	N	578	-0-	-142	-0-	12	1	566	2	N	-0-					98
10	3100	N	3217	-0-	117	117	23	1	3194	2	N	-0-					98
11	2375	N	2258	-0-	-117	-0-	58	1	2200	2	N	-0-					98
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	-0-					98
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

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	128	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	369	-0-	-381	-0-	14	1	355	2	N	-0-					-0-
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	186	1	4476	2	N	-0-					-0-
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-

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

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIMÈ OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIMÈ OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) 82145 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
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
09	3000	N	418	-0-	-2582	36984	418	2			N	-0-					489
10	3100	N	659	-0-	-2441	34543	659	2			N	-0-					489
11	3000	N	777	-0-	-2223	32320	777	2			N	-0-					489
12	3100	N	820	-0-	-2280	30040	63	1	757	2	N	-0-					489
01	3100	N	644	-0-	-2456	27584	15	1	629	2	N	-0-					489
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	24784					N	-0-					489

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	4237	R	4237	-0-	-0-	-0-	949	1	3196	2	N	84	71	1			39
							92	9									
10	3850	R	3850	-0-	-0-	-0-	726	1	3010	2	N	104	56	1			87
							114	9									
11	3480	#	2189	-0-	-1291	-0-	508	1	1648	2	N	30	63	1			54
							33	9									
12	4371	#	3424	-0-	-947	-0-	751	1	2556	2	N	106	92	1			68
							117	9									
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									

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

09	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					10
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					10
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					10
12	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					10
01	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					10
02	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					10

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					32
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					32
01	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					32
02	140	#	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	#	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					11
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
11	13	#	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					11
12	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					11

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
09	13	#	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					11
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
11	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					11
12	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					11
02	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					24
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					24
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					24
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					24
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					24
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					24

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					33
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					33
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					33
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

09	240 #	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					62
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	62	1			-0-
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	42	1			4
12	14 R	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					4
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					34
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	17	1			-0-
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*01	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	135	-0-	135	1287	135	2			N	-0-					5
10	14B2 EXT	158	-0-	158	1445	158	2			N	-0-					5
11	14B2 EXT	141	-0-	141	1586	141	2			N	-0-					5
12	1686 R	100	-0-	-1586	-0-	100	2			N	-0-					5
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	360 #	80	-0-	-280	-0-	80	2			N	-0-					64
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-	8	1			56
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					56
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					56
*01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					56
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					56

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					89
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
09	330	#	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					52
10	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					52
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	52	1			-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	N	2					59
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-	16	1			43
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	68	2	41	9	N	37					80
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					85
*01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	2	1			83
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	37	2	10	9	N	9	84	1			36
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	117	2	18	9	N	16					52
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	113	2	18	9	N	16					68
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	N	8					76
*01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			74
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

09	330 #	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					76
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					76
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					76
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					76
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					76

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					38
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	11	1			27
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					27
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					27

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					43
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	21	1			22
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	179	2	25	9	N	23					45
12	155 #	38	-0-	-117	-0-	32	2	6	9	N	5					50
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	139	2	2	9	Y	2					52
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					52

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/16

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					43
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	21	1			22
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					22
*01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					22
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					22

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

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	1			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

09	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					123
10	14B2 EXT	475	-0-	475	475	475	2			N	-0-	120	1			3
11	14B2 EXT	459	-0-	459	934	459	2			N	-0-					3
12	14B2 EXT	564	-0-	564	1498	564	2			N	-0-					3
01	14B2 EXT	285	-0-	285	1783	284	2	1	9	Y	1					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1783					Y	NO RPT					4

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					40
10	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					40
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					40
12	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					40
01	93 #	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					40
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					40

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					9
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	203	2	22	9	Y	20					20
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					20
*01	177 R	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					21
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					21

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 #	95	-0-	-115	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	176	176	-0-	-0-	-0-	176	2			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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	14B2 EXT	95	-0-	95	875	95	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	875					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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					30
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	27	1			3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					43
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	23	1			20
*01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					22
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					18
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	15	1			3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					43
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	23	1			20
*01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2					22
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					30
10	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					30
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					30
02	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	57	1			27
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	36	2	52	9	N	47					74
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	31	2	10	9	N	9					83
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	3	1			80
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					80

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	10	1			62
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					62
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	330	#	95	-0-	-235	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	Y	14					14
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					14
*01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					15
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					62
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					105
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	23	1			82
11	363	R	363	-0-	-0-	-0-	271	2	92	9	N	84					166
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					167
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			165
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					165

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
09	14B2	EXT	95	-0-	95	875	95	2			Y	-0-	39	1			33
10	14B2	EXT	100	-0-	100	975	100	2			Y	-0-	33	1			-0-
11		0	97	-0-	97	1072	83	2	14	9	Y	13					13
12		0	81	-0-	81	1153	81	2			Y	-0-					13
01		0	64	-0-	64	1217	64	2			Y	-0-					13
02		0	NO RPT	-0-	-0-	1217					Y	NO RPT					13

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	2			-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					128
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	97	1			31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					81
10	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-	41	1			40
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	183	2	113	9	N	103					143
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	192	2	12	9	N	11					154
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-	60	1			94
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					94

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

09	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					94
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	4	1			90
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	N	22					112
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					112
*01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	58	1			54
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					54

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

09	120 #	49	-0-	-71	-0-	43	2	6	9	N	5					107
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	14	1			93
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	134	2	45	9	N	41					134
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					136
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	83	2	7	9	Y	6					142
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	289	-0-	-101	-0-	276	3	13	9	N	12	185	1			96
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	255	3	15	9	N	14					110
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					110
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	357	3	39	9	N	35					145
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

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

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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

09	14B2	EXT	49	-0-	49	122	49	3			N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					21
11	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					21
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					21
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

09	780	X	238	-0-	-542	-0-	238	3			N	-0-					62
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
01	248	X	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					62
*02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					62

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

09	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					98
12	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					98
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1487	3	2	9	N	2					240
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					240
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-	5	7			235
12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					235
01	1364 X	981	-0-	-383	-0-	981	3			N	-0-					235
02	1232 X	1100	-0-	-132	-0-	1100	3			N	-0-					235

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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

09	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					231
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					231
11	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					231
12	10 X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					231
01	10 X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					231
02	10 X	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					231

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

09	1320 X	1099	-0-	-221	-0-	1048	2	51	9	N	46	178	1			167
10	1364 X	1088	-0-	-276	-0-	1001	2	87	9	N	79					246
11	1260 X	1123	-0-	-137	-0-	1048	2	75	9	N	68	182	1			132
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1273	2	77	9	N	70					202
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

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734

OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*04	3000	N	12690	-0-	9690	9690	11923	2	767	9	N	697	644	1			148
05	3100	N	17338	-0-	14238	23928	16423	2	915	9	N	832	800	1			180
06	3000	N	15425	-0-	12425	36353	14689	2	736	9	N	669	738	1			111
07	3100	N	15261	-0-	12161	48514	14769	2	492	9	N	447	383	1			175
*08	60199	X	11685	-0-	-48514	-0-	11230	2	455	9	N	414	383	1			206
09	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13015	2	384	9	N	349	379	1			176
10	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	16736	2	318	9	N	289	369	1			96
11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9839	2	210	9	N	191	183	1			104
12	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10399	2	195	9	N	177	191	1			90
*01	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16494	2	321	9	N	292	188	1			194
*02	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14027	2	219	9	N	199	184	1			209

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5649	2	41	9	N	37					286
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9989	2	73	9	N	66	191	1			161
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9188	2	98	9	N	89					250
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5243	2	48	9	N	44	192	1			102
*01	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10506	2	129	9	N	117					219
*02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7773	2	114	9	N	104	201	1			122

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	7846	-0-	-1004	-0-	7807	2	39	9	N	35	177	1			129
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10428	2	45	9	N	41					170
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8618	2	33	9	N	30					200
12	8556	X	5643	-0-	-2913	-0-	5619	2	24	9	N	22					222
*01	10478	X	10426	-0-	-52	-0-	10349	2	77	9	N	70	182	1			110
*02	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10780	2	33	9	N	30					140

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	1162	-0-	-338	-0-	758	2	404	9	N	367	548	1			163
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	5107	2	4032	9	N	3665	3619	1			209
11	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	6057	2	3753	9	N	3412	3332	1			289
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	4762	2	2006	9	N	1824	1937	1			176
*01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	8041	2	3713	9	N	3375	3217	1			334
*02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	6146	2	2143	9	N	1948	1951	1			331

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3708	2	107	9	N	97	181	1			207
10	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	22835	2	1016	9	N	924	947	1			184
11	33651	X	33651	-0-	-0-	-0-	31967	2	1684	9	N	1531	1326	1			389
12	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	17782	2	498	9	N	453	757	1			85
*01	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	30545	2	1272	9	N	1156	942	1			299
*02	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	28950	2	638	9	N	580	557	1			322

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
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
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1045	2	332	9	N	302	341	1			160
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1583	2	428	9	N	389	352	1			197
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	968	2	329	9	N	299	353	1			143
12	775	N	408	-0-	-367	-0-	328	2	80	9	N	73					216
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1584	2	494	9	N	449	495	1			170
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1485	2	334	9	N	304	177	1			297

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1897	2	177	9	N	161	185	1			103
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2680	2	200	9	N	182	173	1			112
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2126	2	232	9	N	211	184	1			139
12	1705	N	897	-0-	-808	-0-	785	2	112	9	N	102	181	1			60
*01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2511	2	337	9	N	306	178	1			188
*02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2431	2	221	9	N	201	175	1			214

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

09	870	X	429	-0-	-441	-0-	373	2	56	9	N	51	172	1			143
10	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	27485	2	1008	9	N	916	920	1			139
11	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	26504	2	1107	9	N	1006	751	1			394
12	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17426	2	504	9	N	458	751	1			101
*01	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	29272	2	1261	9	N	1146	1128	1			119
*02	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	21141	2	1103	9	N	1003	907	1			215

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	7808	2	252	9	N	229	349	1			114
10	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9396	2	253	9	N	230	177	1			167
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7665	2	239	9	N	217	190	1			194
12	8339	X	5564	-0-	-2775	-0-	5413	2	151	9	N	137	191	1			140
*01	9641	X	5444	-0-	-4197	-0-	5167	2	277	9	N	252	177	1			215
02	8708	X	8115	-0-	-593	-0-	7878	2	237	9	N	215	366	1			64

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2336	2	48	9	N	44	188	1			142
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2781	2	68	9	N	62					204
*11	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	1917	2	13	9	N	12					216
12	2449	X	493	-0-	-1956	-0-	483	2	10	9	N	9	173	1			52
*01	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	18211	2	1121	9	N	1019	735	1			336
*02	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18309	2	652	9	N	593	750	1			179

OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 280822 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9632 - 9650

09	0	W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-					220
10	0	W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-					220
11	0	W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-					220
12	0	W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-					220
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-					220
02	0	W	-0-	-0-	-0-	66156					N	-0-					220

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	101610 #	78947	-0-	-22663	-0-	77481	3	1466	9	N	1333	1250	1			317
10	103974 #	99505	-0-	-4469	-0-	97732	3	1773	9	N	1612	1595	1			334
11	97530 #	95768	-0-	-1762	-0-	94019	3	1749	9	N	1590	1705	1			219
12	97438 R	97438	-0-	-0-	-0-	95726	3	1712	9	N	1556	1619	1			156
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

ELMORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279873 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12432 - 12498

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_____ 04/19/2017 - PLUGGED 04/19/17

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	383	-0-	-577	-0-	18	1	347	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
10	992	N	517	-0-	-475	-0-	25	1	486	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	904	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	51	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	54	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	29	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7620	X	6394	-0-	-1226	-0-	303	1	5914	3	Y	161	136	1			42
							177	9									
10	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	453	1	8648	3	Y	235	236	1			41
							259	9									
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	462	1	8380	3	Y	200	206	1			35
							220	9									
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	450	1	8504	3	Y	215	223	1			27
							237	9									
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									

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
09	1170	N	700	-0-	-470	-0-	33	1	642	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
10	1116	N	757	-0-	-359	-0-	37	1	699	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
11	900	N	727	-0-	-173	-0-	37	1	671	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	671	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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									

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
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	149	1	2916	3	Y	60	50	1			16
							66	9									
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	140	1	2676	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	3	Y	76	79	1			13
							84	9									
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	142	1	2676	3	Y	81	84	1			10
							89	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

09	13800 X	12892	-0-	-908	-0-	625	1	12201	3	Y	60	50	1			16
						66	9									
10	14260 X	13728	-0-	-532	-0-	677	1	12919	3	Y	120	115	1			21
						132	9									
11	13260 X	13089	-0-	-171	-0-	674	1	12236	3	Y	163	155	1			29
						179	9									
12	13702 X	13406	-0-	-296	-0-	665	1	12561	3	Y	164	172	1			21
						180	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

09	5850 X	4551	-0-	-1299	-0-	220	1	4301	3	Y	27	22	1			7
						30	9									
10	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	305	1	5819	3	Y	51	49	1			9
						56	9									
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	307	1	5580	3	Y	69	66	1			12
						76	9									
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	302	1	5701	3	Y	69	72	1			9
						76	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	Y	31	26	1			8
							34	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1398	3	Y	42	44	1			5
							46	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

09	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	142	1	2777	3	Y	33	28	1			9
							36	9									
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	3	Y	46	47	1			8
							51	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	3	Y	45	47	1			6
							50	9									
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	3	Y	50	48	1			8
							55	9									
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1563	3	Y	36	41	1			3
							40	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	37	31	1			10
							41	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	34	38	1			6
							37	9									
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	20	21	1			2
							22	9									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

09	12180 X	11515	-0-	-665	-0-	558	1	10898	3	Y	54	45	1			14
						59	9									
10	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	647	1	12348	3	Y	108	103	1			19
						119	9									
11	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	651	1	11819	3	Y	144	138	1			25
						158	9									
12	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	651	1	12300	3	Y	145	152	1			18
						160	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

09	6600 X	6571	-0-	-29	-0-	312	1	6088	3	Y	155	131	1			41
						171	9									
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	352	1	6715	3	Y	243	242	1			42
						267	9									
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	340	1	6169	3	Y	205	211	1			36
						226	9									
12	6789 X	6695	-0-	-94	-0-	325	1	6133	3	Y	215	224	1			27
						237	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

09	4560 X	2551	-0-	-2009	-0-	124	1	2414	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
10	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	212	1	4043	3	Y	45	40	1			8
						50	9									
11	4260 X	3542	-0-	-718	-0-	181	1	3292	3	Y	63	60	1			11
						69	9									
12	4402 X	3503	-0-	-899	-0-	173	1	3261	3	Y	63	66	1			8
						69	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 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
09	3000	N	3237	-0-	237	237	157	1	3071	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2484	N	2247	-0-	-237	-0-	111	1	2123	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	137	1	2482	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
12	2046	X	1910	-0-	-136	-0-	95	1	1796	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

09	930	N	166	-0-	-764	-0-	7	1	139	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
10	961	N	166	-0-	-795	-0-	8	1	146	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	660	N	31	-0-	-629	-0-	2	1	28	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	125	1	2447	3	Y	42	36	1			11
							46	9									
10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	121	1	2311	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
11	2670	X	2048	-0-	-622	-0-	104	1	1886	3	Y	53	57	1			9
							58	9									
12	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	120	1	2261	3	Y	59	61	1			7
							65	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	969	-0-	-51	-0-	46	1	899	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	59	1	1130	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1002	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1013	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	3	Y	57	48	1			15
							63	9									
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	137	1	2610	3	Y	84	84	1			15
							92	9									
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	144	1	2618	3	Y	73	75	1			13
							80	9									
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	141	1	2670	3	Y	77	80	1			10
							85	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

09	8520	X	3572	-0-	-4948	-0-	162	1	3162	3	Y	225	193	1			59
							248	9									
10	8804	X	806	-0-	-7998	-0-	37	1	703	3	Y	60	109	1			10
							66	9									
11	8520	X	890	-0-	-7630	-0-	45	1	821	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
12	8804	X	7832	-0-	-972	-0-	378	1	7145	3	Y	281	249	1			36
							309	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	19191	-0-	-1419	-0-	930	1	18161	3	Y	91	75	1			24
							100	9									
10	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	1084	1	20680	3	Y	182	174	1			32
							200	9									
11	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	1094	1	19865	3	Y	245	234	1			43
							270	9									
12	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	1079	1	20388	3	Y	243	255	1			31
							267	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

09	330	N	249	-0-	-81	-0-	12	1	231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	10	1	197	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	51	1	969	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	712	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

09	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	379	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	387	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

09	600 N	523	-0-	-77	-0-	25	1	489	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	29	1	557	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	25	1	481	3	Y	18	18	1			3
						20	9									
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	467	3	Y	16	16	1			3
						18	9									
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	25	1	479	3	Y	16	17	1			2
						18	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	121	1	2362	3	Y	37	32	1			10
						41	9									
10	2449 X	2064	-0-	-385	-0-	102	1	1948	3	Y	13	21	1			2
						14	9									
11	1980 X	1253	-0-	-727	-0-	65	1	1182	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
12	2449 X	1271	-0-	-1178	-0-	64	1	1200	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	7050	X	6157	-0-	-893	-0-	298	1	5825	3	Y	31	26	1			8
							34	9									
10	7409	X	7028	-0-	-381	-0-	347	1	6611	3	Y	64	61	1			11
							70	9									
11	7170	X	6753	-0-	-417	-0-	348	1	6309	3	Y	87	83	1			15
							96	9									
12	7409	X	6890	-0-	-519	-0-	342	1	6452	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	742	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	723	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

09	3330	X	2517	-0-	-813	-0-	120	1	2335	3	Y	56	49	1			15
							62	9									
10	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	153	1	2925	3	Y	37	45	1			7
							41	9									
11	3180	X	2858	-0-	-322	-0-	148	1	2684	3	Y	24	27	1			4
							26	9									
12	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	136	1	2566	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	9042	-0-	-1818	-0-	431	1	8422	3	Y	172	145	1			45
							189	9									
10	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	595	1	11341	3	Y	265	264	1			46
							292	9									
11	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	575	1	10437	3	Y	227	233	1			40
							250	9									
12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	589	1	11132	3	Y	251	259	1			32
							276	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	3	Y	44	37	1			12
							48	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	3	Y	66	66	1			12
							73	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	104	1	1888	3	Y	55	57	1			10
							61	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	104	1	1961	3	Y	56	59	1			7
							62	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

09	11820	X	9639	-0-	-2181	-0-	460	1	8978	3	Y	183	156	1			48
							201	9									
10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	598	1	11412	3	Y	306	301	1			53
							337	9									
11	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	625	1	11341	3	Y	263	270	1			46
							289	9									
12	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	602	1	11367	3	Y	279	290	1			35
							307	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	2572	-0-	-6398	-0-	119	1	2329	3	Y	113	103	1			30
							124	9									
10	9269	X	3968	-0-	-5301	-0-	189	1	3610	3	Y	154	157	1			27
							169	9									
11	8970	X	3693	-0-	-5277	-0-	186	1	3379	3	Y	116	123	1			20
							128	9									
12	6448	X	3949	-0-	-2499	-0-	192	1	3619	3	Y	125	129	1			16
							138	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	36	1	684	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	573	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	43	1	812	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

09	2970	X	2631	-0-	-339	-0-	126	1	2455	3	Y	45	40	1			12
							50	9									
10	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	148	1	2821	3	Y	34	40	1			6
							37	9									
11	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	144	1	2612	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
12	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	131	1	2478	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	24	1	459	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	18	1	330	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	16	1	299	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	52	1	935	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

09	990	N	325	-0-	-665	-0-	16	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3571	-0-	571	571	186	1	3379	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	3100	N	3360	-0-	260	831	169	1	3185	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

09	6480	X	4740	-0-	-1740	-0-	226	1	4414	3	Y	91	78	1			24
							100	9									
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	336	1	6410	3	Y	104	110	1			18
							114	9									
11	6090	X	5882	-0-	-208	-0-	302	1	5486	3	Y	85	88	1			15
							94	9									
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	316	1	5970	3	Y	95	98	1			12
							105	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

09	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	64	1	1245	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	104	1	1977	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	85	1	1537	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1672	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	3	Y	23	25	1			2
							25	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

09	3870	X	2935	-0-	-935	-0-	139	1	2708	3	Y	80	69	1			21
							88	9									
10	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	173	1	3308	3	Y	58	69	1			10
							64	9									
11	4470	X	3588	-0-	-882	-0-	183	1	3325	3	Y	73	70	1			13
							80	9									
12	4619	X	3250	-0-	-1369	-0-	158	1	2990	3	Y	93	94	1			12
							102	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164

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-
*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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

09	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	141	1	2749	3	Y	54	47	1			14
							59	9									
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	168	1	3203	3	Y	42	49	1			7
							46	9									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	166	1	3008	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
12	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	156	1	2942	3	Y	40	41	1			5
							44	9									
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									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

09	8910 X	7862	-0-	-1048	-0-	373	1	7294	3	Y	177	153	1			47
						195	9									
10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	538	1	10258	3	Y	252	255	1			44
						277	9									
11	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	525	1	9534	3	Y	222	227	1			39
						244	9									
12	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	511	1	9645	3	Y	242	250	1			31
						266	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	119	1	2269	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	122	1	2217	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	120	1	2266	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	187	1	3653	3	Y	19	17	1			5
						21	9									
10	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	3	Y	22	23	1			4
						24	9									
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1558	3	Y	13	15	1			2
						14	9									
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	153	1	2887	3	Y	23	22	1			3
						25	9									
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									

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
09	6330	X	2314	-0-	-4016	-0-	110	1	2157	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
10	6293	X	5793	-0-	-500	-0-	279	1	5325	3	Y	172	153	1			30
							189	9									
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	339	1	6151	3	Y	167	168	1			29
							184	9									
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	299	1	5651	3	Y	165	173	1			21
							182	9									
01	5797	X	5204	-0-	-593	-0-	239	1	4799	3	Y	151	148	1			24
							166	9									
*02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	289	1	6069	3	Y	156	165	1			15
							172	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
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-

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
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
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-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 282638 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422

09	15390	11045	-0-	-4345	29099	899	1	10066	3	N	73	65	1			19
						80	9									
10	15903	5438	-0-	-10465	18634	740	1	4646	3	N	47	58	1			8
						52	9									
11	13194	4975	-0-	-8219	10415	711	1	4197	3	N	61	58	1			11
						67	9									
12	15903	4478	-0-	-11425	-0-	693	1	3728	3	N	52	56	1			7
						57	9									
01	15903	3753	-0-	-12150	-0-	176	1	3534	3	N	39	40	1			6
						43	9									
*02	10304 #	2568	-0-	-7736	-0-	115	1	2409	3	N	40	42	1			4
						44	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410 X	5276	-0-	-2134	-0-	5265	3	11	9	N	10			89
10	7440 X	6786	-0-	-654	-0-	6774	3	12	9	N	11			100
11	6630 X	6155	-0-	-475	-0-	6148	3	7	9	N	6			106
12	6758 X	6316	-0-	-442	-0-	6303	3	13	9	N	12			118
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2017 - PLUGGED 08/06/17

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

09	2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	1885	2	461	9	N	419	374	1			274
10	2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2549	2	301	9	N	274	271	1			277
11	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2063	2	447	9	N	406	515	1			168
12	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2079	2	163	9	N	148	247	1			69
01	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	149	139	1			79
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-					N	144	97	1			126

SILSBEE (Y-5) 83584 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-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
09	120 X	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1					396
10	124 X	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	N	1					397
11	120 X	59	-0-	-61	-0-	58	2	1	9	N	1					398
12	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					398
*01	93 X	41	-0-	-52	-0-	40	2	1	9	N	1					399
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					398

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

09	54840 X	52291	-0-	-2549	-0-	1276	1	50632	2	N	348	356	1			186
						383	9									
10	54644 X	54644	-0-	-0-	-0-	1439	1	52761	2	N	404	360	1			230
						444	9									
11	50760 X	50381	-0-	-379	-0-	1449	1	48535	2	N	361	364	1			227
						397	9									
12	54033 X	27479	-0-	-26554	-0-	1792	1	25433	2	N	231	189	1			269
						254	9									
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									

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
09	1440 X	790	-0-	-650	-0-	607	1	138	2	N	41	175	1			35
						45	9									
10	1364 X	194	-0-	-1170	-0-	5	1	189	2	N	-0-					35
11	1320 X	369	-0-	-951	-0-	11	1	356	2	N	2					37
						2	9									
12	961 X	161	-0-	-800	-0-	11	1	150	2	N	-0-					37
01	961 X	191	-0-	-770	-0-	14	1	177	2	N	-0-					37
02	728 X	95	-0-	-633	-0-	6	1	89	2	N	-0-					37

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1860 #	1677	-0-	-183	-0-	262	1	1415	3	N	-0-					125
10	1922 #	1284	-0-	-638	-0-	256	1	1028	3	N	-0-					125
11	1830 #	1472	-0-	-358	-0-	200	1	1272	3	N	-0-					125
12	1767 #	1392	-0-	-375	-0-	217	1	1112	3	N	57					182
						63	9									
01	1767 #	1417	-0-	-350	-0-	214	1	1195	3	N	7	162	1			27
						8	9									
02	1568 #	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					27

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC 448052
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

09	DLQ G-10	97	-0-	97	97	82	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	DLQ G-10	110	-0-	110	207	1	1	92	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
11	DLQ G-10	494	-0-	494	701	413	2	81	9	Y	74	71	1			4
12	DLQ G-10	284	-0-	284	985	226	2	58	9	Y	53	52	1			5
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

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

09	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	8	1	1715	2	Y	290	296	1			5
						319	9									
10	DLQ G-10	2323	-0-	2323	4365	15	1	1933	2	Y	341	327	1			19
						375	9									
11	DLQ G-10	3650	-0-	3650	8015	3057	2	593	9	Y	539	527	1			31
12	DLQ G-10	2093	-0-	2093	10108	1669	2	424	9	Y	385	383	1			33
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

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052

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
09	DLQ G-10	98	-0-	98	98	1	1	82	2	Y	14	14	1			43
						15	9									
10	DLQ G-10	93	-0-	93	191	1	1	92	2	Y	-0-	16	1			27
11	DLQ G-10	466	-0-	466	657	413	2	53	9	Y	48	71	1			4
12	DLQ G-10	284	-0-	284	941	226	2	58	9	Y	53	52	1			5
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

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

09	DLQ G-10	58	-0-	58	58	49	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ G-10	67	-0-	67	125	1	1	55	2	Y	10	9	1			1
						11	9									
11	DLQ G-10	455	-0-	455	580	380	2	75	9	Y	68	65	1			4
12	DLQ G-10	260	-0-	260	840	208	2	52	9	Y	47	47	1			4
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

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

09	DLQ G-10	98	-0-	98	98	1	1	82	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
10	DLQ G-10	111	-0-	111	209	1	1	92	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
11	DLQ G-10	494	-0-	494	703	413	2	81	9	Y	74	71	1			4
12	DLQ G-10	284	-0-	284	987	226	2	58	9	Y	53	52	1			5
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

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

09	DLQ G-10	447	-0-	447	447	2	1	376	2	Y	63	65	1			1
						69	9									
10	DLQ G-10	509	-0-	509	956	3	1	423	2	Y	75	72	1			4
						83	9									
11	DLQ G-10	848	-0-	848	1804	710	2	138	9	Y	125	122	1			7
12	DLQ G-10	487	-0-	487	2291	388	2	99	9	Y	90	89	1			8
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

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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
09	DLQ G-10	53	-0-	53	53	1	1	44	2	Y	7	8	1			19
						8	9									
10	DLQ G-10	52	-0-	52	105	1	1	50	2	Y	1	8	1			12
						1	9									
11	DLQ G-10	835	-0-	835	940	706	2	129	9	Y	117	122	1			7
12	DLQ G-10	483	-0-	483	1423	385	2	98	9	Y	89	88	1			8
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

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC 448052
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

09	3000 N	30935	-0-	27935	76815	119	1	25984	2	Y	4393	4487	1			21
						4832	9									
10	112044 X	35229	-0-	-76815	-0-	225	1	29288	2	Y	5196	4960	1			257
						5716	9									
11	23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	19581	2	3645	9	Y	3314	3374	1			197
12	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	10693	2	2716	9	Y	2469	2453	1			213
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

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

09	2280 X	1483	-0-	-797	-0-	5	1	1246	2	Y	211	215	1			4
						232	9									
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	11	1	1405	2	Y	248	238	1			14
						273	9									
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1591	2	304	9	Y	276	274	1			16
12	1519 N	1089	-0-	-430	-0-	869	2	220	9	Y	200	199	1			17
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

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	Y	50	51	1			1
						55	9									
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	331	2	Y	58	56	1			3
						64	9									
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	628	2	122	9	Y	111	108	1			6
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	343	2	88	9	Y	80	79	1			7
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

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	3	1	669	2	Y	113	116	1			2
							124	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	755	2	Y	134	128	1			8
							147	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1338	2	260	9	Y	236	231	1			13
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	731	2	187	9	Y	170	168	1			15
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

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JTL OPERATING CO., INC 448052
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
09	3720	#	2158	-0-	-1562	-0-	8	1	1813	2	Y	306	313	1			5
							337	9									
10	3844	#	2456	-0-	-1388	-0-	15	1	2043	2	Y	362	346	1			21
							398	9									
11	4402	R	4402	-0-	-0-	-0-	238	1	3487	2	Y	615	601	1			35
							677	9									
12	2640	R	2640	-0-	-0-	-0-	252	1	1904	2	Y	440	437	1			38
							484	9									
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									

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
09	13050	#	8716	-0-	-4334	-0-	447	1	7975	2	N	267	362	1			335
							294	9									
10	13485	#	12643	-0-	-842	-0-	620	1	11568	2	N	414	368	1			381
							455	9									
11	13050	#	12199	-0-	-851	-0-	577	1	11165	2	N	415	372	1			424
							457	9									
12	12152	#	11506	-0-	-646	-0-	564	1	10454	2	N	444	560	1			308
							488	9									
01	12648	#	11179	-0-	-1469	-0-	449	1	10283	2	N	406	352	1			362
							447	9									
*02	14692		13884	-0-	-808	-0-	558	1	12776	2	N	500	549	1			313
							550	9									

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
09	510	X	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					213
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					213
11	510	X	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					213
12	403	X	115	-0-	-288	-0-	115	3			N	-0-					213
01	558	X	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					213
02	504	X	282	-0-	-222	-0-	282	3			N	-0-					213

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
09	870	X	621	-0-	-249	-0-	621	3			N	-0-					249
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	602	3	20	9	N	18					267
11	870	X	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					267
12	899	X	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					267
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

SOMERVILLE (GEORGETOWN) //CONT.// 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					335
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					335
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					335
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					335
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					340
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					340

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	44460	#	61	-0-	-44399	-0-	2	1	30	2	N	26	173	1			110
							29	9									
10	44733	#	263	-0-	-44470	-0-	33	1	167	2	N	57					167
							63	9									
11	38040	#	1540	-0-	-36500	-0-	318	1	995	2	N	206	169	1			204
							227	9									
12	34782	#	1845	-0-	-32937	-0-	534	1	913	2	N	362	176	1			390
							398	9									
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

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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	1	2	9	N	2					67
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	98	1	3	9	N	3					70
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					70
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	31	2	2	9	N	2					74
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	9	N	1					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

09	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					Y	37	37	1			140
10	20398	X	12225	-0-	-8173	-0-	12161	2	64	9	Y	58	38	1			160
11	19740	X	16973	-0-	-2767	-0-	16953	2	20	9	Y	18	53	1			125
12	20398	X	11285	-0-	-9113	-0-	11230	2	55	9	Y	50	55	1			120
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

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

09	29802		8946	-0-	-20856	-0-	8794	2	152	9	N	138	188	1			147
10	2852		21013	-0-	18161	18161	20640	2	373	9	N	339	391	1			95
11	53621		19110	-0-	-34511	-0-	18751	2	359	9	N	326	194	1			227
12	39430		21141	-0-	-18289	-0-	20739	2	402	9	N	365	375	1			217
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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2013

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

09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	111	1			24
10	3534 X	116	-0-	-3418	-0-	79	2	37	4	N	-0-					24
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	953	1	4811	2	N	381	188	1			217
						150	4	419	9							
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	822	1	2829	2	N	196	368	1			45
						1	4	216	9							
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	621	1	2736	2	N	216	184	1			77
						52	4	238	9							
02	5908 X	3751	-0-	-2157	-0-	672	1	2749	2	N	200	189	1			88
						110	4	220	9							

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	127	1			25
10	2449 X	47	-0-	-2402	-0-	32	2	15	4	N	-0-					25
11	2370 X	998	-0-	-1372	-0-	151	1	760	2	N	57					82
						24	4	63	9							
12	2449 X	917	-0-	-1532	-0-	198	1	680	2	N	35					117
						39	9									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	18	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	26	1			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	28	1			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	19	1			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			80

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

09	3660	X	1300	-0-	-2360	-0-	418	1	199	2	N	621	542	1			428
							683	9									
10	3503	X	1391	-0-	-2112	-0-	522	1	869	9	N	790	1082	1			136
11	3390	X	2128	-0-	-1262	-0-	333	1	922	2	N	794	536	1			394
							873	9									
12	3503	X	1527	-0-	-1976	-0-	513	1	241	2	N	703	903	1			194
							773	9									
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									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

09	3420	X	2076	-0-	-1344	-0-	528	1	1172	2	N	342	367	1			294
							376	9									
10	3596	X	2097	-0-	-1499	-0-	647	1	1010	2	N	400	369	1			325
							440	9									
11	3480	X	1657	-0-	-1823	-0-	624	1	515	2	N	471	547	1			249
							518	9									
12	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	579	1	464	2	N	323	367	1			205
							355	9									
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									

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-			18
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-			18
11	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-			18
12	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-			18
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

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

09	9600	X	8210	-0-	-1390	B	-0-	8207	2	3	9	N	3			240
10	12369	X	10365	-0-	-2004	B	-0-	10361	2	4	9	N	4			244
11	11970	X	8468	-0-	-3502	B	-0-	8465	2	3	9	N	3			247
12	12369	X	8394	-0-	-3975	B	-0-	8392	2	2	9	N	2			249
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

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

09	2100	N	119	-0-	-1981		-0-	119	2			N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-		-0-	197	2			N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	1714	2			N	-0-			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-		-0-	1721	2			N	-0-			-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-		-0-	1116	2			N	-0-			-0-
02	1596	N	312	-0-	-1284		-0-	312	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720		35	-0-	-6685	15453	35	2			N	-0-					-0-
10	6944		13	-0-	-6931	8522	13	2			N	-0-					-0-
11	6720		231	-0-	-6489	2033	231	2			N	-0-					-0-
12	3616	R	1583	-0-	-2033	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
09	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					737
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	450	4	46	9	N	42					779
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	280	1	133	9	N	121					900
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	150	1	39	9	N	35					935
*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

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
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-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - P/A 11/27/2017

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	9870	5965	-0-	-3905	-0-	5910	2	55	9	N	50					50
10	10199	5102	-0-	-5097	-0-	5096	2	6	9	N	5					55
11	9870	3086	-0-	-6784	-0-	3084	2	2	9	N	2					57
12	6664 R	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					57
01	6169 #	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					57
02	5572 #	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT					57

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

09	6000 #	5690	-0-	-310	-0-	600	1	5065	2	N	23					217
						25	9									
10	6033 R	6033	-0-	-0-	-0-	620	1	5366	2	N	43	173	1			87
						47	9									
11	5730 #	5537	-0-	-193	-0-	600	1	4886	2	N	46					133
						51	9									
12	5921 #	5548	-0-	-373	-0-	620	1	4872	2	N	51					184
						56	9									
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									

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

09	4459 X	-0-	-0-	-4459	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013

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
09	5760	X	3909	-0-	-1851	-0-	298	1	3611	2	N	-0-					223
10	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	332	1	4025	2	N	-0-	179	1			44
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	279	1	4320	2	N	9					53
							10	9									
12	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	304	1	3870	2	N	17					70
							19	9									
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									

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					10
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					10
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	1			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	1			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	1			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-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

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-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

09	6030	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
10	6231	2156	-0-	-4075	-0-	808	1	1348	3	N	-0-			-0-
11	6030	2048	-0-	-3982	-0-	412	1	1636	3	N	-0-			-0-
12	6231	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
01	6231	1000	-0-	-5231	-0-	166	1	834	3	N	-0-			-0-
02	5628	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

SUBLIME (WILCOX 9100) //CONT.// 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					138
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	39					177
						43	9									
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					177
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					177
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					177

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	180	1	52	9	N	47					293
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	170	1	48	9	N	44	174	1			163
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	140	1	37	9	N	34					197
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	140	1	32	9	N	29					226
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	145	1	33	9	N	30					256
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

09	1800 N	1330	-0-	-470	-0-	1318	2	12	9	N	11					272
10	1860 N	862	-0-	-998	-0-	60	1	794	2	N	7	190	1			89
						8	9									
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	60	1	2061	2	N	15					104
						17	9									
12	1364 N	85	-0-	-1279	-0-	60	1	25	9	N	23					127
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									

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

09	56970 X	32173	-0-	-24797	-0-	30701	3	1472	9	N	1338	1107	1			498
10	58590 X	45974	-0-	-12616	-0-	44151	3	1823	9	N	1657	1811	1			344
11	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	43880	3	1811	9	N	1646	1663	1			327
12	47070 X	47070	-0-	-0-	-0-	45170	3	1900	9	N	1727	1691	1			363
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

SUBLIME (8950) //CONT.// 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HOPKINS B WELL #: 1 RRCID -> 275921 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270 X	3644	-0-	-5626	-0-	3520	3	124	9	N	113					210
10	9579 X	10	-0-	-9569	-0-	10	3			N	-0-					210
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	75	258	1			27
12	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					27
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					27
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					27

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) //CONT.// 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	1			N	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-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

09	270 N	254	-0-	-16	-0-	103	1	151	9	N	137	74	1			342
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	105	1	175	9	N	159	155	1			346
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	105	1	116	9	N	105	75	1			376
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	106	1	59	9	N	54	79	1			351
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	1			Y	-0-					-0-

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	281	1	353	9	N	321	341	1			194
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	187	1	365	9	N	332	348	1			178
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	76	1	338	9	N	307	331	1			154
12	475 R	475	-0-	-0-	-0-	120	1	355	9	N	323	347	1			130
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

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	1	Y	-0-			-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	1	Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

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

09	14B2 EXT	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407

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
09	2430	#	2265	-0-	-165	-0-	2259	3	6	9	N	5					317
10	2511	#	1263	-0-	-1248	-0-	1257	3	6	9	N	5					322
11	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-	170	1			152
12	2418	#	2221	-0-	-197	-0-	2199	3	22	9	N	20					172
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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	1860	1	9680	3	N	157					311
							173	9									
10	9610	X	7916	-0-	-1694	-0-	1622	1	6187	3	N	97	186	1			222
							107	9									
11	9300	X	8465	-0-	-835	-0-	1452	1	6858	3	N	141	188	1			175
							155	9									
12	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1808	1	8668	3	N	152					327
							167	9									
01	9610	X	9566	-0-	-44	-0-	1691	1	7700	3	N	159					486
							175	9									
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					486

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
09	18600 X	16785	-0-	-1815	-0-	1637	1	15068	3	N	73					243
						80	9									
10	19220 X	14074	-0-	-5146	-0-	1458	1	12537	3	N	72					315
						79	9									
11	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	1626	1	17115	3	N	88	192	1			211
						97	9									
12	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1683	1	18209	3	N	93	186	1			118
						102	9									
*01	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	1617	1	18382	3	N	90					208
						99	9									
02	15680 X	NO RPT	-0-	-15680	-0-					N	NO RPT					208

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

09	19410 X	18165	-0-	-1245	-0-	17930	3	235	9	N	214	380	1			117
10	19995 X	13582	-0-	-6413	-0-	13384	3	198	9	N	180	185	1			112
11	19290 X	15324	-0-	-3966	-0-	15092	3	232	9	N	211	188	1			135
12	19871 X	17576	-0-	-2295	-0-	17289	3	287	9	N	261	192	1			204
01	19654 X	17955	-0-	-1699	-0-	17673	3	282	9	N	256	340	1			120
02	16968 X	NO RPT	-0-	-16968	-0-					N	NO RPT					120

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					111
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014

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

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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

09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	2640 X	2046	-0-	-594	-0-	1983	2	63	9	N	57					82
10	2728 X	1482	-0-	-1246	-0-	1369	2	113	9	N	103					185
11	2640 X	2263	-0-	-377	-0-	2190	2	73	9	N	66	188	1			63
12	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2396	2	95	9	N	86					149
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

09	DLQ G-10	957	-0-	957	957	110	1	847	2	Y	-0-					22
10	1685 N	728	-0-	-957	-0-	85	1	643	2	Y	-0-					22
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	730	2	Y	18	18	1			22
						20	9									
12	620 N	409	-0-	-211	-0-	62	1	347	2	Y	-0-					22
01	620 N	457	-0-	-163	-0-	64	1	393	2	Y	-0-					22
02	560 N	279	-0-	-281	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					22

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	1874	-0-	-5476	-0-	39	1	1816	2	N	17					154
							19	9									
10	12369	X	5073	-0-	-7296	-0-	118	1	4864	2	N	83					237
							91	9									
11	11970	X	3301	-0-	-8669	-0-	93	1	3167	2	N	37	198	1	1	8	75
							41	9									
12	12369	X	1389	-0-	-10980	-0-	47	1	1320	2	N	20					95
							22	9									
01	5084	X	1429	-0-	-3655	-0-	40	1	1372	2	N	15					110
							17	9									
02	4592	X	885	-0-	-3707	-0-	34	1	849	2	N	2					112
							2	9									

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

09	120	N	31	-0-	-89	B	-0-	5	1	26	2	N	-0-				202
10	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	7	1	34	2	N	-0-				202
11	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	4	1	19	2	N	-0-				202
12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	10	1	25	2	N	-0-				202
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-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	360	N	72	-0-	-288	B	-0-	12	1	60	2	N	-0-				167
10	279	N	94	-0-	-185	B	-0-	16	1	78	2	N	-0-				167
11	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	3	1	12	2	N	-0-				167
12	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	4	1	13	2	N	-0-				167
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-

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				86

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86580 #	4411	-0-	-82169	-0-	30	1	3205	2	N	1069	740	1			356
						1176	9									
10	89466 #	81907	-0-	-7559	-0-	304	1	73664	2	N	7217	7344	0			229
						7939	9									
11	87359 R	87359	-0-	-0-	-0-	300	1	78368	2	N	7901	7515	1			615
						8691	9									
12	84752 R	84752	-0-	-0-	-0-	298	1	76246	2	N	7462	7793	1			284
						8208	9									
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									

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

WAGNER OIL COMPANY 891175
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

09	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	298	1	899	2	Y	-0-					71
10	DLQ G-10	2806	-0-	2806	4003	2806	2			Y	-0-					71
11	DLQ G-10	1928	-0-	1928	5931	1926	2	2	9	Y	2					73
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5931					Y	NO RPT					73
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5931					Y	NO RPT					73
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5931					Y	NO RPT					73

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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	1890 N	641	-0-	-1249	-0-	371	1	270	9	Y	245	295	1			71
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	488	1	352	9	Y	320	273	1			118
11	600 N	412	-0-	-188	-0-	285	1	127	9	Y	115	91	1			142
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					142
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					142
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					142

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4394		3727	-0-	-667	-0-	745	1	2305	5	Y	615	697	1			169
							677	9									
10	2945	#	1263	-0-	-1682	-0-	534	1	729	9	Y	663	580	1			252
11	1290	#	504	-0-	-786	-0-	286	1	218	9	Y	198	175	1			275
12	3844	#	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					275
01	3844	#	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					275
02	3472	#	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					275

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
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-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4557	N	4557	-0-	-0- B	-0-	474	1	4046	5	Y	34	20	1			14
							37	9									
10	3379	N	2127	-0-	-1252 B	-0-	533	1	1310	5	Y	258	180	1			92
							284	9									
11	2580	N	612	-0-	-1968 B	-0-	139	1	114	5	Y	326	356	1			62
							359	9									
12	4712	N	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					62
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					Y	NO RPT					62
02	560	N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-					Y	NO RPT					62

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.// 89352 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2160 N	912	-0-	-1248 B	-0-	187	1	725	5	Y	-0-					-0-
10	1209 N	804	-0-	-405 B	-0-	298	1	506	5	Y	-0-					-0-
11	1170 N	303	-0-	-867 B	-0-	118	1	185	5	Y	-0-					-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

09	1050 #	61	-0-	-989	-0-	55	1	6	9	Y	5					386
10	1085 #	620	-0-	-465	-0-	260	1	228	5	Y	120	190	1			316
						132	9									
11	660 #	215	-0-	-445	-0-	99	1	116	9	Y	105					421
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					421
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					421
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					421

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

09	4800 X	1395	-0-	-3405	-0-	492	1	903	9	N	821	675	1			433
10	4960 X	4153	-0-	-807	-0-	1185	1	595	5	N	2157	2019	1			571
						2373	9									
11	5340 X	2699	-0-	-2641	-0-	581	1	438	3	N	1131	1207	1			495
						436	5	1244	9							
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					495
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					495
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					495

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A' WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	#	4341	-0-	-15039	-0-	4327	2	14	9	N	13	186	1			82
10	20026	#	3723	-0-	-16303	-0-	3695	2	28	9	N	25					107
11	19380	#	2549	-0-	-16831	-0-	2526	2	23	9	N	21					128
12	12214	#	1341	-0-	-10873	-0-	1331	2	10	9	N	9					137
*01	5425	#	254	-0-	-5171	-0-	253	2	1	9	N	1					138
02	4060	#	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					138

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84575		22231	-0-	-62344	-0-	21919	2	312	9	N	284	376	1			292
10	37551		21674	-0-	-15877	-0-	21429	2	245	9	N	223	184	1			331
11	44433		17083	-0-	-27350	-0-	16876	2	207	9	N	188	188	1			331
12	24483		15140	-0-	-9343	-0-	14966	2	174	9	N	158	177	1			312
*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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52080		103501	-0-	51421	51421	255	1	101133	2	N	1921	1667	1			254
							2113	9									
*07	100905		90347	-0-	-10558	40863	155	1	88483	2	N	1554	1455	1			353
							1709	9									
*08	DELQ PR		66252	-0-	66252	107115	155	1	65011	2	N	987	1081	1			259
							1086	9									
*09	110345		59041	-0-	-51304	55811	150	1	57914	2	N	888	731	1			416
							977	9									
*10	100905		58315	-0-	-42590	13221	155	1	57315	2	N	768	911	1			273
							845	9									
*11	77546	R	64325	-0-	-13221	-0-	150	1	63423	2	N	684	732	1			225
							752	9									
*12	90396	#	51218	-0-	-39178	-0-	155	1	50505	2	N	507	365	1			367
							558	9									
*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									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					152
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	48	1	5	2	Y	-0-					152
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	185	180	1			157
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					157
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	176	1			145

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

09	360	X	74	-0-	-286	-0-	74	2			Y	-0-					18
10	217	X	8	-0-	-209	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					18
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18					36
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					36

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

09	2310 N	1774	-0-	-536	-0-	1756	2	18	9	N	16			77
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			77
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	2	14	9	N	13			90
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	2	18	9	N	16			106
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

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

09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	435	1	122	2	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	356	1	108	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	325	1	80	2	N	-0-			-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	382	1	79	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1491	1	418	2	N	-0-			88
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1190	1	360	2	N	-0-			88
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	999	1	783	2	N	-0-			88
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1641	1	405	2	N	-0-			88
*01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1788	1	372	2	N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
11	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	465 N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

09	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-			147
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			147
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			147
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			147
01	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-			147
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			147

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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 #	985	-0-	-35	-0-	985	2		N	-0-			167
10	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			167
11	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			167
12	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	1050	2		N	-0-			167
01	1116 #	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		N	-0-			167
*02	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01	527 N	241	-0-	-286	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426	2		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) //CONT.// 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	1650 #	1418	-0-	-232	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
10	1705 #	1380	-0-	-325	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
11	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
12	1581 #	1395	-0-	-186	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
01	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
02	1484 #	1186	-0-	-298	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					70
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					70
12	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					70
01	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					70
02	140 #	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

09	3000 #	2946	-0-	-54	-0-	2125	3	821	9	N	746	804	1	1	8	79
10	3038 #	3007	-0-	-31	-0-	2200	3	807	9	N	734	743	1	1	8	69
11	2962 R	2962	-0-	-0-	-0-	2130	3	832	9	N	756	733	1	1	8	91
12	3038 #	3026	-0-	-12	-0-	2208	3	818	9	N	744	738	1	1	8	96
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

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

09	DLQ G-10	3	-0-	3 B	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5 B	8	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	12	4	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	5	-0-	5 B	17	5	2			Y	-0-					-0-
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-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	35	-0-	35	65	35	2		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	32	-0-	32	97	32	2		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	27	-0-	27	124	27	2		Y	-0-			1
01	151 N	27	-0-	-124	-0-	27	2		Y	-0-			1
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-			1

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

09	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) //CONT.// 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	518	1	145	2	N	-0-					-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	487	1	147	2	N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	285	1	224	2	N	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	540	1	133	2	N	-0-					-0-
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	537	1	112	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) //CONT.// 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	83	1	220	2	Y	-0-					54
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	138	1	389	2	Y	15					69
						17	9									
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	445	1	1825	2	Y	4					73
						4	9									
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	342	1	1007	2	Y	12	69	1			16
						13	9									
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	408	1	1399	2	Y	4					20
						4	9									
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					20

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	302	1	803	2	Y	-0-					86
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	497	1	1404	2	Y	12					98
						13	9									
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	16					114
						18	9									
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	366	1	1075	2	Y	42	107	1			49
						46	9									
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	300	1	1032	2	Y	7					56
						8	9									
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					56

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

09	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					123
10	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					123
11	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					123
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					123
01	31 X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					123
02	28 X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					123

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

09	210 #	209	-0-	-1	-0-	202	3	7	9	N	6	6	1			-0-
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	2070 #	218	-0-	-1852	-0-	210	3	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2139 #	224	-0-	-1915	-0-	217	3	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	N	32					207
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					207
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	49	2	114	9	N	104	175	1			136
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	49	2	35	9	N	32					168
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

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

09	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	1844	2			N	-0-					38
10	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					38
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1778	2	124	9	N	113	60	1			91
12	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	1710	2	32	9	N	29					120
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

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18					72
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	829	2	28	9	N	25					97
11	930 X	807	-0-	-123	-0-	792	2	15	9	N	14					111
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	808	2	29	9	N	26					137
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

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					179
10	930 X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					179
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	133	1			46
12	961 X	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					46
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

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
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-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27283 01/01/2017

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
10	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT			8
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT			8
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT			8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) //CONT.// 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
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

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

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

09	9510 X	7570	-0-	-1940	-0-	1064	1	5374	3	N	1029	900	1			360
						1132	9									
10	9827 X	8921	-0-	-906	-0-	1269	1	6302	3	N	1227	1247	1			340
						1350	9									
11	9480 X	8638	-0-	-842	-0-	1463	1	5791	2	N	1258	1250	1			348
						1384	9									
12	9517 X	8313	-0-	-1204	-0-	1144	1	5805	2	N	1240	1089	1			499
						1364	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499
02	8064 X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					N	NO RPT					499

TRULL (8900) //CONT.// 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2010 #	1736	-0-	-274	-0-	1705	2	31	9	N	28					243
10	2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	1994	2	26	9	N	24					267
11	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1930	2	28	9	N	25	181	1			111
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	1976	2	61	9	N	55					166
*01	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2053	2	65	9	N	59					225
*02	1888 R	1888	-0-	-0-	-0-	1871	2	17	9	N	15	178	1			62

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

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

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

09	DLQ G-10	4542	-0-	4542	4542	4347	3	195	9	Y	177	142	1			115
10	DLQ G-10	4887	-0-	4887	9429	4686	3	201	9	Y	183	155	1			143
11	DLQ G-10	4674	-0-	4674	14103	4494	3	180	9	Y	164	238	1			69
12	DLQ G-10	4258	-0-	4258	18361	4052	3	206	9	Y	187	224	1			32
01	DLQ G-10	3976	-0-	3976	22337	3779	3	197	9	Y	179	147	1			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22337					Y	NO RPT					64

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					366
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					393
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					404
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	323	1			415
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					425
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					435

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					269
10	1178 X	576	-0-	-602	-0-	544	2	32	9	N	29	193	1			105
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1579	2	142	9	N	129					234
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1062	2	75	9	N	68	182	1			120
*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

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

09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1416	3	32	9	Y	29	32	1			26
10	DLQ G-10	3578	-0-	3578	5026	3543	3	35	9	Y	32	30	1			28
11	DLQ G-10	4566	-0-	4566	9592	4408	3	158	9	Y	144	134	1			38
12	DLQ G-10	4000	-0-	4000	13592	3870	3	130	9	Y	118	136	1			20
01	DLQ G-10	2803	-0-	2803	16395	2763	3	40	9	Y	36	39	1			17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16395					Y	NO RPT					17

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
09	83790	X	9917	-0-	-73873	-0-	258	1	9352	2	N	279	364	1			284
							307	9									
10	82925	X	7865	-0-	-75060	-0-	183	1	7454	2	N	207	181	1	23	8	287
							228	9									
11	75570	X	-0-	-0-	-75570	-0-					N	-0-	179	1			108
12	68603	X	-0-	-0-	-68603	-0-					N	-0-					108
01	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	-0-					108
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	-0-					108

MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

09	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-	355	1			167
10	41478	X	15383	-0-	-26095	-0-	15262	2	121	9	N	110					277
11	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-					277
12	40672	X	801	-0-	-39871	-0-	788	2	13	9	N	12					289
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

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-			-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	1		N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	926	1	1113	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	737	1	806	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	892	1	745	2	Y	56	47	1			17
							62	9									
12	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	843	1	326	2	Y	110	103	1			24
							121	9									
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

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	815	-0-	-535	-0-	815	1			Y	-0-					90
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	663	1	178	2	Y	4					94
							4	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1038	1	1095	2	Y	-0-					94
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1038	1	1095	2	Y	-0-					94
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

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	714	1	87	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	598	1	814	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	777	1	814	2	Y	47	39	1			14
							52	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	807	1	814	2	Y	92	86	1			20
							101	9									
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

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

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
09	3090	X	2201	-0-	-889	-0-	927	1	1245	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
10	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	1022	1	1381	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
11	3090	X	1609	-0-	-1481	-0-	879	1	691	2	Y	35	31	1			11
							39	9									
12	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	924	1	781	2	Y	69	64	1			16
							76	9									
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									

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
09	2250	N	2028	-0-	-222	-0-	884	1	1111	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
10	3100	N	3134	-0-	34	34	1047	1	2064	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	2433	N	2399	-0-	-34	-0-	906	1	1441	2	Y	47	42	1			14
							52	9									
12	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	888	1	930	2	Y	92	86	1			20
							101	9									
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									

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
09	3000	N	3656	-0-	656	875	949	1	2687	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
10	3100	N	3379	-0-	279	1154	1074	1	2292	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
11	3194	X	2040	-0-	-1154	-0-	768	1	1239	2	Y	30	26	1			9
							33	9									
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	1108	1	4897	2	Y	184	152	0			41
							202	9									
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									

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
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	860	1	5	2	Y	96	106	1			22
							106	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	961	1	589	2	Y	57	55	1			24
							63	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	831	1	122	9	Y	111	101	1			34
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	831	1	101	9	Y	92	105	1			21
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									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	748	1	651	2	Y	31	24	1			7
							34	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	710	1	583	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	887	1	583	2	Y	54	44	1			16
							59	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	879	1	583	2	Y	140	125	1			31
							154	9									
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

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
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1047	1	1662	2	Y	96	83	1			22
							106	9									
10	3100	N	3597	-0-	497	497	1216	1	2314	2	Y	61	58	1			25
							67	9									
11	3000	N	2582	-0-	-418	79	1052	1	1402	2	Y	116	106	1			35
							128	9									
12	2634	N	2555	-0-	-79	-0-	1052	1	1402	2	Y	92	106	1			21
							101	9									
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									

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
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	1359	1	8674	2	Y	181	149	1			41
							199	9									
10	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	1616	1	7810	2	Y	145	126	1			60
							160	9									
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	1254	1	5188	2	Y	309	276	1			93
							340	9									
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1254	1	5188	2	Y	549	520	1			122
							604	9									
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									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

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
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	864	1	942	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
10	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	723	1	885	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	830	1	657	2	Y	24	20	1			7
							26	9									
12	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	871	1	586	2	Y	46	43	1			10
							51	9									
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									

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
09	3000	N	996	-0-	-2004	1823	851	1	111	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
10	3100	N	1824	-0-	-1276	547	855	1	955	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
11	3000	N	2569	-0-	-431	116	956	1	1574	2	Y	35	30	1			10
							39	9									
12	1065	N	949	-0-	-116	-0-	848	1	101	9	Y	92	82	1			20
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									

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
09	3000	N	37964	-0-	34964	45655	1720	1	34555	2	Y	1535	1375	1			347
							1689	9									
10	3100	N	12526	-0-	9426	55081	11389	2	1137	9	Y	1034	954	1			427
11	58141	X	3060	-0-	-55081	-0-	151	1	1970	2	Y	854	1025	1			256
							939	9									
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	255	1			1
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					1

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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					39
10	930	X	253	-0-	-677	-0-	252	2	1	9	N	1					40
11	1290	X	30	-0-	-1260	-0-	30	1			N	-0-					40
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					40
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					40
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					40

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
09	3000	N	36918	-0-	33918	46815	1728	1	34697	2	N	448	425	1			101
							493	9									
10	3100	N	16283	-0-	13183	59998	16105	2	178	9	N	162	197	1			66
11	99352	X	39354	-0-	-59998	-0-	2391	1	36712	2	N	228	226	1			68
							251	9									
12	47447	X	47447	-0-	-0-	-0-	2632	1	44208	2	N	552	498	1			122
							607	9									
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									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					11
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	161	2	689	9	Y	626	546	1			254
10	837	N	611	-0-	-226	-0-	109	2	502	9	Y	456	473	1			237
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	138	2	543	9	Y	494	569	1			162
12	868	N	652	-0-	-216	-0-	40	2	612	9	Y	556	494	1			224
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

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1373	2	461	9	Y	419	531	1			115
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1491	2	649	9	Y	590	461	1			244
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1503	2	525	9	Y	477	554	1			167
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1285	2	531	9	Y	483	481	1			169
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

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					409
10	5208	X	1638	-0-	-3570	-0-	1638	2			N	-0-					409
11	5040	X	704	-0-	-4336	-0-	704	2			N	-0-					409
12	5208	X	685	-0-	-4523	-0-	685	2			N	-0-					409
01	4836	X	716	-0-	-4120	-0-	716	2			N	-0-					409
02	1484	X	561	-0-	-923	-0-	561	2			N	-0-					409

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

09	6870	X	839	-0-	-6031	-0-	839	2			N	-0-					460
10	7099	X	4220	-0-	-2879	-0-	4220	2			N	-0-					460
11	6870	X	1891	-0-	-4979	-0-	1891	2			N	-0-					460
12	6479	X	2032	-0-	-4447	-0-	2032	2			N	-0-					460
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

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UPSTREAM EXPLORATION LLC //CONT.// 878952
JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 3 RRCID -> 278175 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472

09	7380 X	437	-0-	-6943	-0-	426	2	11	9	N	10					349
10	7626 X	5525	-0-	-2101	-0-	5448	2	77	9	N	70					419
11	7110 X	6131	-0-	-979	-0-	5897	2	234	9	N	213	363	1			269
12	7130 X	5707	-0-	-1423	-0-	5516	2	191	9	N	174					443
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

BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	130	178	1			138
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	23					161
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	138	1			23
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

09	10500 X	2578	-0-	-7922	-0-	2506	2	72	9	N	65					107
10	10850 X	5020	-0-	-5830	-0-	4809	2	211	9	N	192	178	1			121
11	10500 X	3080	-0-	-7420	-0-	2941	2	139	9	N	126	215	1			32
12	8773 X	286	-0-	-8487	-0-	286	2			N	-0-					32
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

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. //CONT.// 919409
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
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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	10140 X	201	-0-	-9939	-0-	187	2	14	9	Y	13					183
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					183
11	10140 X	405	-0-	-9735	-0-	372	2	33	9	Y	30	18	1			195
12	10478 X	7604	-0-	-2874	-0-	7441	2	163	9	Y	148	202	1			141
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

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
09	44310 X	24409	-0-	-19901	-0-	24197	2	212	9	Y	193					408
10	45787 X	41389	-0-	-4398	-0-	40824	2	565	9	Y	514	908	1			14
11	44310 X	38120	-0-	-6190	-0-	37590	2	530	9	Y	482	334	1			162
12	45787 X	38511	-0-	-7276	-0-	38224	2	287	9	Y	261	319	1			104
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	618	1	2672	3	N	477	679	1			100
						525	9									
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	639	1	3079	3	N	419	372	1			147
						461	9									
11	3840 X	3575	-0-	-265	-0-	618	1	2518	3	N	399	372	1			174
						439	9									
12	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	639	1	2470	3	N	436	374	1			236
						480	9									
01	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	639	1	2846	3	N	419	563	1			92
						461	9									
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					92

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	171	1	1790	3	Y	504	548	1			82
							554	9									
10	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	186	1	1792	3	Y	493	468	1			107
							542	9									
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	185	1	1883	3	Y	530	545	1			92
							583	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	201	1	2000	3	Y	552	550	1			94
							607	9									
*01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	228	1	1865	3	Y	524	479	1			139
							576	9									
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					139

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
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	262	1	572	3	Y	189	207	1			96
							208	9									
10	1054	N	781	-0-	-273	-0-	170	1	498	3	Y	103	134	1			65
							113	9									
11	1440	N	525	-0-	-915	-0-	126	1	304	3	Y	86	105	1			46
							95	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	431	1	491	3	Y	177	157	1			66
							195	9									
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	504	1	534	3	Y	192	173	1			85
							211	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					85

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
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	271	1	2553	3	Y	997	1064	1			160
							1097	9									
10	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	264	1	2387	3	Y	813	791	1			182
							894	9									
11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	256	1	2318	3	Y	941	967	1			156
							1035	9									
12	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	259	1	2263	3	Y	921	917	1			160
							1013	9									
01	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	309	1	2272	3	Y	884	808	1			236
							972	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					236

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
09	6600	X	6562	-0-	-38	-0-	727	1	5084	3	N	683	865	1			72
							751	9									
10	6696	X	4317	-0-	-2379	-0-	577	1	3183	3	N	506	418	1			160
							557	9									
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	760	1	5407	3	N	733	737	1			156
							806	9									
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	833	1	5990	3	N	749	750	1			155
							824	9									
*01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	875	1	5464	3	N	789	767	1			177
							868	9									
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT					177

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	598	1	2763	3	Y	337	320	1			113
							371	9									
10	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	642	1	1882	3	Y	218	243	1			88
							240	9									
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	647	1	3214	3	Y	433	428	1			93
							476	9									
12	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	609	1	2706	3	Y	338	314	1			117
							372	9									
01	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	597	1	2336	3	Y	326	381	1			62
							359	9									
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	217	1	2289	3	N	625	667	1			100
							688	9									
10	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	200	1	1964	3	N	500	488	1			112
							550	9									
11	3270	X	3205	-0-	-65	-0-	223	1	2297	3	N	623	640	1			95
							685	9									
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	231	1	2317	3	N	619	616	1			98
							681	9									
01	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	273	1	2253	3	N	606	554	1			150
							667	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					150

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
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	257	1	428	3	Y	194	158	1			74
							213	9									
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	394	1	817	3	Y	258	223	1			109
							284	9									
11	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	400	1	778	3	Y	284	272	1			121
							312	9									
12	1178	X	194	-0-	-984	-0-	76	1	85	3	Y	30	27	1			124
							33	9									
01	1488	X	21	-0-	-1467	-0-	9	1	9	3	Y	3	3	1			124
							3	9									
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					124

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
09	810	N	461	-0-	-349	-0-	59	1	330	3	N	65	162	1			80
							72	9									
10	620	N	360	-0-	-260	-0-	57	1	238	3	N	59					139
							65	9									
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	63	1	236	3	N	90	179	1			50
							99	9									
12	465	N	308	-0-	-157	-0-	50	1	182	3	N	69					119
							76	9									
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	45	1	138	3	N	65					184
							72	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					184

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	557	1	1551	3	N	1095	1150	1			107
							1205	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	581	1	1527	3	N	1003	893	1			217
							1103	9									
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	557	1	1517	3	N	934	1041	1			110
							1027	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	603	1	1922	3	N	1016	897	1			229
							1118	9									
*01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	563	1	1120	3	N	911	1071	1			69
							1002	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					69

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
09	3870	X	3458	-0-	-412	-0-	375	1	2707	3	N	342	425	1			35
							376	9									
10	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	428	1	2416	3	N	370	293	1			112
							407	9									
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	383	1	2957	3	N	337	371	1			78
							371	9									
12	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	395	1	2977	3	N	337	344	1			71
							371	9									
*01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	439	1	2836	3	N	381	367	1			85
							419	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					85

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	821	1	3790	3	Y	464	439	1			154
							510	9									
10	5208	X	3539	-0-	-1669	-0-	824	1	2417	3	Y	271	313	1			112
							298	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	772	1	3840	3	Y	511	511	1			112
							562	9									
12	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	857	1	3805	3	Y	494	441	1			165
							543	9									
01	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	869	1	3398	3	Y	478	554	1			89
							526	9									
02	4816	X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					89

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
09	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	205	1	1988	3	N	718	776	1			116
							790	9									
10	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	208	1	1898	3	N	631	608	1			139
							694	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	224	1	2096	3	N	775	796	1			118
							853	9									
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	204	1	1854	3	N	679	676	1			121
							747	9									
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	260	1	1963	3	N	709	648	1			182
							780	9									
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					182

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5053	-0-	-647	-0-	345 1164	1 9	3544	3	N	1058	1152	1			173
10	5704	X	4106	-0-	-1598	-0-	304 889	1 9	2913	3	N	808	798	1			183
11	5520	X	5341	-0-	-179	-0-	374 1241	1 9	3726	3	N	1128	1159	1			152
12	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	354 1130	1 9	3438	3	N	1027	1022	1			157
01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	405 1069	1 9	3247	3	N	972	888	1			241
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT					241

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	272 561	1 9	1176	3	N	510	615	1			23
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	289 550	1 9	967	3	N	500	449	1			74
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	287 620	1 9	1258	3	N	564	589	1			49
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	277 600	1 9	1122	3	N	545	556	1			38
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	222 428	1 9	827	3	N	389	382	1			45
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					45

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
09	10860	X	8557	-0-	-2303	-0-	1305 2971	1 9	4281	3	N	2701	3228	1			122
10	11160	X	7082	-0-	-4078	-0-	1267 2613	1 9	3202	3	N	2375	2143	1			354
11	10470	X	8798	-0-	-1672	-0-	1309 3120	1 9	4369	3	N	2836	2947	1			243
12	9548	X	8642	-0-	-906	-0-	1340 3183	1 9	4119	3	N	2894	2939	1			198
01	8835	X	8641	-0-	-194	-0-	1448 3113	1 9	4080	3	N	2830	2711	1			317
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT					317

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
09	6532		6161	-0-	-371	-0-	249 188	1 9	5724	2	Y	171	192	1			104
10	6191		6087	-0-	-104	-0-	310 147	1 9	5630	2	Y	134	4	8			234
11	6018		5852	-0-	-166	-0-	300 213	1 9	5339	2	Y	194	185	1	4	8	239
12	5983		5073	-0-	-910	-0-	285 150	1 9	4638	2	Y	136	179	1	2	8	194
01	5983		5190	-0-	-793	-0-	282 195	1 9	4713	2	Y	177	195	1	2	8	174
*02	5558		5481	-0-	-77	-0-	227 161	1 9	5093	2	Y	146	176	1			144

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	23700 X	15728	-0-	-7972	-0-	249	1	15271	2	N	189	186	1				157
						208	9										
10	24490 X	18845	-0-	-5645	-0-	310	1	18441	2	N	85						242
						94	9										
11	23700 X	17386	-0-	-6314	-0-	291	1	16814	2	N	255	374	1	1	8		122
						281	9										
12	24490 X	19208	-0-	-5282	-0-	301	1	18629	2	N	253	195	1				180
						278	9										
01	22227 X	17556	-0-	-4671	-0-	288	1	16651	2	N	561	579	1				162
						617	9										
02	17024 X	16490	-0-	-534	-0-	252	1	15971	2	N	243	183	1				222
						267	9										

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

09	34500 X	9107	-0-	-25393	-0-	111	1	8773	2	N	203	199	1				214
						223	9										
10	35650 X	35212	-0-	-438	-0-	251	1	34433	2	N	480	532	1				162
						528	9										
11	28620 X	25029	-0-	-3591	-0-	219	1	24338	2	N	429	397	1				194
						472	9										
12	29574 X	8737	-0-	-20837	-0-	87	1	8479	2	N	155	197	1				152
						171	9										
01	35216 X	19545	-0-	-15671	-0-	155	1	19056	2	N	304	192	1				264
						334	9										
02	31808 X	5531	-0-	-26277	-0-	73	1	5338	2	N	109	178	1				195
						120	9										

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 9500 PERF. 8973 - 8990

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			70

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2017 - PLUGGED 10/17/17

VIDOR AMES (YEGUA DY) //CONT.// 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220

09	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	900	1	10707	3	Y	342	342	0			111
						10	4	376	9							
10	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	8	1	6333	2	Y	507	511	0			107
						10832	3	18	4							
11	18060 X	17400	-0-	-660	-0-	916	1	15873	3	Y	539	549	0			97
						18	4	593	9							
12	18662 X	14861	-0-	-3801	-0-	4	1	14238	3	Y	524	489	0			132
						43	4	576	9							
01	17462 X	15031	-0-	-2431	-0-	8	1	14508	3	Y	453	504	0			81
						17	4	498	9							
02	15052 X	11261	-0-	-3791	-0-	7	1	10849	3	Y	355	360	0			76
						14	4	391	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	227	1	8803	3	Y	556	506	0	163
						11	4	612	9					
10	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	323	1	3526	2	Y	504	552	0	115
						5998	3	19	4					
11	9780 X	9739	-0-	-41	-0-	313	1	8924	3	Y	443	475	0	83
						15	4	487	9					
12	10106 X	9613	-0-	-493	-0-	293	1	8749	3	Y	486	448	0	121
						36	4	535	9					
01	9866 X	9365	-0-	-501	-0-	266	1	8517	3	Y	513	546	0	88
						18	4	564	9					
*02	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	206	1	8459	3	Y	512	495	0	105
						16	4	563	9					

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

09	8133 X	4750	-0-	-3383	-0-	4407	3	343	9	N	312	192	1	234
10	7424 X	3396	-0-	-4028	-0-	3132	3	264	9	N	240	379	1	95
11	5460 X	4645	-0-	-815	-0-	4304	3	341	9	N	310	166	1	239
12	5642 X	5386	-0-	-256	-0-	120	1	4794	3	N	429	568	1	100
						472	9							
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	620	1	5751	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							

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	27	1	1052	3	Y	330	291	0	92
						16	4	363	9					
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	386	397	0	81
						568	3	15	4					
11	1440 X	1337	-0-	-103	-0-	33	1	925	3	Y	334	354	0	61
						12	4	367	9					
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	47	1	1378	3	Y	283	272	0	72
						26	4	311	9					
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	3	Y	244	273	0	43
						5	4	268	9					
02	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	23	1	986	3	Y	138	150	0	31
						5	4	152	9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	18	1	838	3	Y	161	150	0		50
							7	4	177	9						
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	Y	178	187	0		41
							782	3	6	4						
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	44	1	1238	3	Y	180	187	0		34
							6	4	198	9						
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	3	Y	215	195	0		54
							14	4	237	9						
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	3	Y	205	221	0		38
							8	4	226	9						
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	Y	197	192	0		43
							7	4	217	9						

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

09	300	N	873	-0-	573	573	12	1	484	3	Y	333	308	0		100
							11	4	366	9						
10	1768	N	1195	-0-	-573	-0-	27	1	297	2	Y	319	345	0		74
							506	3	14	4						
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	3	Y	412	412	0		74
							14	4	453	9						
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	38	1	1102	3	Y	348	330	0		92
							27	4	383	9						
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	30	1	961	3	Y	483	494	0		81
							13	4	531	9						
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	19	1	760	3	Y	447	434	0		94
							11	4	492	9						

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1352	3	Y	104	129	1		34
							5	4	114	9						
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	157	1	234	2	Y	45	61	1		18
							399	3	1	4						
11	840	X	783	-0-	-57	-0-	155	1	595	3	Y	29	38	1		9
							1	4	32	9						
12	868	X	811	-0-	-57	-0-	152	1	613	3	Y	39	40	1		8
							3	4	43	9						
*01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	867	1	3752	3	Y	1232	1291	1		339
							128	4	1355	9						
02	584	X	77	-0-	-507	-0-	1	1	27	3	Y	43	44	1		7
							2	4	47	9						

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	446	-0-	146	146	6	1	228	3	Y	186	181	1			138
							7	4	205	9							
10	805	N	659	-0-	-146	-0-	16	1	175	2	Y	148	184	1			102
							295	3	10	4							
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	5	1	142	3	Y	142	189	1			55
							6	4	156	9							
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	147					202
							14	4	162	9							
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	157	184	1			175
							7	4	173	9							
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	135	180	1			130

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	587	1	3682	3	Y	1252	1269	1			359
							46	4	1377	9							
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	875	1	1500	2	Y	1282	1231	1			410
							2556	3	55	4							
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	867	1	4443	3	Y	1264	1276	1			398
							56	4	1390	9							
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	867	1	3752	3	Y	1232	1291	1			339
							128	4	1355	9							
*01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	877	1	3796	3	Y	1101	1045	1			395
							55	4	1211	9							
*02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	705	1	3535	3	Y	906	1061	1			240
							49	4	997	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

09	8280	X	3822	-0-	-4458	-0-	87	1	3392	2	N	312	707	1			61
							343	9									
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	87	1	6464	2	N	559	368	1			252
							615	9									
11	6510	X	6010	-0-	-500	-0-	185	1	5258	2	N	515	490	1			277
							567	9									
12	6727	X	6180	-0-	-547	-0-	182	1	5472	2	N	478	517	1			238
							526	9									
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	206	1	6545	2	N	865	661	1			442
							952	9									
*02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	216	1	8088	2	N	357	583	1			216
							393	9									

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
COSTA ENERGY, LLC 180534
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281996 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8265 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21398	16484	-0-	-4914	-0-	414	1	16036	3	N	31					163
						34	9									
10	18724	2452	-0-	-16272	-0-	80	1	875	2	N	7					170
						1489	3	8	9							
11	18120	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-	137	1			33
12	18724	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					33
01	18724	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					33
02	15372 #	-0-	-0-	-15372	-0-					N	-0-					33

BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9312 - 9318

09	78122	35367	-0-	-42755	1233	889	1	34478	3	N	-0-					-0-
10	50907	43747	-0-	-7160	-0-	1434	1	15663	2	N	-0-					-0-
						26650	3									
11	55892	42666	-0-	-13226	-0-	1448	1	41218	3	N	-0-					-0-
12	37820	40028	-0-	2208	2208	40028	2			N	-0-					-0-
*01	37820	21528	-0-	-16292	-0-	21528	2			N	-0-					-0-
02	34160	28879	-0-	-5281	-0-	28837	2	42	9	N	38					38

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

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-
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-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

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-
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-

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

09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	630 #	68	-0-	-562	-0-	48	1	20	9	Y	18	18	1			14
10	775 #	732	-0-	-43	-0-	45	1	664	2	Y	21	18	1			17
						23	9									
11	750 #	344	-0-	-406	-0-	37	1	286	2	Y	19	23	1			13
						21	9									
12	775 #	348	-0-	-427	-0-	42	1	292	2	Y	13	15	1			11
						14	9									
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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	480	1	2809	3	N	213	366	1			186
						234	9									
10	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	388	1	2669	3	N	218	357	1			47
						240	9									
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	480	1	2778	3	N	192	186	1			53
						211	9									
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	496	1	2848	3	N	211	186	1			78
						232	9									
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									

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

09	172295 X	41866	-0-	-130429	-0-	300	1	39920	3	N	1496	1346	1			150
						1646	9									
10	26802 X	26802	-0-	-0-	-0-	245	1	25862	3	N	632	515	1			267
						695	9									
11	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	300	1	23647	3	N	506	486	1			287
						557	9									
12	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	310	1	19950	3	N	479	511	1			255
						527	9									
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									

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3259	3	58	9	N	53	20	1			217
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	2996	3	108	9	N	98	201	1			114
11	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1678	3	74	9	N	67	9	1			172
12	3100 X	1258	-0-	-1842	-0-	1134	3	124	9	N	113	191	1			94
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

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

09	13440 X	5871	-0-	-7569	-0-	5692	3	179	9	N	163	223	1			134
10	11749 X	4164	-0-	-7585	-0-	3974	3	190	9	N	173	209	1			98
11	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10149	3	439	9	N	399	234	1			263
12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10195	3	429	9	N	390	443	1			210
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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	463	-0-	-887	-0-	455	3	8	9	N	7	3	1			190
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					190
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					190
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	11	148	1			53
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1950	3	43	9	N	39	10	1			82
*02	2800	N	5532	-0-	2732	2732	5344	3	188	9	N	171	22	1			179

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1945	3	130	9	N	118					294
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1619	3	138	9	N	125	184	1			235
11	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1754	3	117	9	N	106	187	1			154
12	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5812	3	233	9	N	212	272	1			94
01	3100	N	5544	-0-	2444	2444	5343	3	201	9	N	183	183	1			94
*02	2800	N	4293	-0-	1493	3937	4115	3	178	9	N	162					256

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

09	270	N	85	-0-	-185	-0-	70	3	15	9	N	14					231
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	271	3	36	9	N	33	183	1			81
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	3	9	9	N	8					89
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					89
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

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

09	120	N	84	-0-	-36	-0-	18	3	66	9	N	60					318
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	184	177	1			325
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	15	3	54	9	N	49					374
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	3	163	9	N	148	367	1			155
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87					242
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	176					418

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

09	720	N	710	-0-	-10	-0-	300	1	247	3	N	148					480
							163	9									
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	270	1	222	3	N	31	184	1			327
							34	9									
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	297	1	222	3	N	-0-					327
12	744	N	587	-0-	-157	-0-	307	1	224	3	N	51					378
							56	9									
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									

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
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	300	1	351	3	N	142	187	1			276
							156	9									
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	270	1	320	3	N	123	184	1			215
							135	9									
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	300	1	359	3	N	73					288
							80	9									
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	310	1	262	3	N	108	184	1			212
							119	9									
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									

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56276					N	-0-					92

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1918	2	145	9	N	132					328
10	23994	X	8064	-0-	-15930	-0-	7985	2	79	9	N	72	222	1			178
11	22110	X	7246	-0-	-14864	-0-	7075	2	171	9	N	155	40	1			293
12	21080	X	8562	-0-	-12518	-0-	8259	3	303	9	N	275	449	1			119
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					119
02	7280	X	6976	-0-	-304	-0-	280	1	6561	3	N	123	206	1			146
							135	9									

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	N	10					152
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	95	1			57
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515

09	11850	X	1	-0-	-11849	-0-	1	3			N	-0-					460
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					460
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					460
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	232	1			228
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					228
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					228

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			21
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			21
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	21	1	2	2	N	-0-			21
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			21
*01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			21
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			21

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

09	150 X	56	-0-	-94	-0-	22	1	34	9	N	31					287
10	155 X	100	-0-	-55	-0-	63	1	37	9	N	34					321
11	292 X	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	9	N	242	177	1			386
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	89	1	35	9	N	32					418
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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	1		Y	-0-			67
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1		Y	-0-			67
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			67
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	1		Y	-0-			67
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			67
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		Y	-0-			67

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	3480	X	1687	-0-	-1793	-0-	480	1	1207	2	N	-0-					85
10	2325	X	2253	-0-	-72	-0-	416	1	1829	2	N	7					92
							8	9									
11	2250	X	1406	-0-	-844	-0-	112	1	1291	2	N	3					95
							3	9									
12	2077	X	1390	-0-	-687	-0-	144	1	1244	2	N	2					97
							2	9									
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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	18930	X	13907	-0-	-5023	-0-	13364	2	543	9	N	494					725
10	15479	X	14636	-0-	-843	-0-	14157	2	479	9	N	435	856	1			304
11	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	791	1	12660	2	N	385	544	1			145
							424	9									
12	14291	X	13789	-0-	-502	-0-	1147	1	12231	2	N	374	371	1			148
							411	9									
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									

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

09	2010 X	1679	-0-	-331	-0-	1679	2		N	-0-			42
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1 9	N	1	1 8		42
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			42
12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			42
01	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2		N	-0-			42
02	2884 X	1683	-0-	-1201	-0-	1683	2		N	-0-			42

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
11	2280 X	119	-0-	-2161	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	913	-0-	-1443	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
*02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-			47
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		N	-0-			47
11	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			47
12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-			47
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-			47
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			47

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	22920 #	16808	-0-	-6112	-0-	609	1	15007	2	N	1084	1285	1			270
						1192	9									
10	23405 #	18590	-0-	-4815	-0-	755	1	16508	2	N	1206	1293	1			183
						1327	9									
11	22380 #	17533	-0-	-4847	-0-	193	1	16078	2	N	1147	1110	1			220
						1262	9									
12	22878 #	17094	-0-	-5784	-0-	447	1	15402	2	N	1132	1106	1			246
						1245	9									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
02	16800 #	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					246

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	182	1			82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					122
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 145 RRCID -> 277247 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5578 - 5584

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1080	N	528	-0-	-552	-0-	78	1	396	2	N	49				79
							54	9								
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	665	2	N	88	72	1		95
							97	9								
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	560	2	N	79	91	1		83
							87	9								
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	78	1	292	2	N	95	110	1		68
							105	9								
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	78	1	673	2	N	67	113	1		22
							74	9								
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	73				95
							80	9								

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

09	12630	X	7453	-0-	-5177	-0-	204	1	6879	2	N	336	192	1		272
							370	9								
10	12710	X	12656	-0-	-54	-0-	204	1	11903	2	N	499	504	1		267
							549	9								
11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	204	1	10450	2	N	445	491	1		221
							490	9								
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	204	1	9666	2	N	420	281	1		360
							462	9								
01	12648	X	2312	-0-	-10336	-0-	204	1	1958	2	N	136	278	1		218
							150	9								
02	11424	X	4237	-0-	-7187	-0-	204	1	3810	2	N	203	203	1		218
							223	9								

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

09	3000	N	3511	-0-	511	10442	3280	1	231	9	N	210	188	1		137
10	16658	X	6216	-0-	-10442	-0-	6064	2	152	9	N	138	136	1		139
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	7939	2	224	9	N	204	258	1		85
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7236	2	528	9	N	480	340	1		225
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	412	417	1		220
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	397	269	1		348

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

09	109	N	-0-	-0-	-109	-0-					N	190				536
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	344	1		563
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	351	1		506
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	101	330	1		277
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	22				299
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				299

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120 X	58	-0-	-9062	-0-	58	2			N	-0-	169	1			71
10	9424 X	1618	-0-	-7806	-0-	1579	2	39	9	N	35					106
11	9120 X	3873	-0-	-5247	-0-	3708	2	165	9	N	150					256
12	9300 X	6194	-0-	-3106	-0-	5982	2	212	9	N	193	199	1			250
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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

09	16920	14194	-0-	-2726	-0-	13956	3	238	9	N	216	367	1			617
10	17484	18585	-0-	1101	1101	18281	3	304	9	N	276	185	1			708
11	20103	17961	-0-	-2142	-0-	17657	3	304	9	N	276	372	1			612
12	17484	18598	-0-	1114	1114	18276	3	322	9	N	293	365	1			540
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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					18
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					18
11	5250 X	4282	-0-	-968	-0-	4282	2			N	-0-					18
12	4805 X	4663	-0-	-142	-0-	4663	2			N	-0-					18
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					18
*02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					18

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 #	165	-0-	-195	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			Y	-0-					240
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	877	1	5833	2	Y	-0-					240
11	9360 X	6402	-0-	-2958	-0-	791	1	5611	2	Y	-0-					240
12	9672 X	6398	-0-	-3274	-0-	817	1	5581	2	Y	-0-					240
01	7875 X	5843	-0-	-2032	-0-	771	1	5072	2	Y	-0-					240
02	7000 X	5814	-0-	-1186	-0-	923	1	4865	2	Y	24	19	1			245
						26	9									

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4593	2	87	9	Y	79	176	1			90
10	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	570	1	3794	2	Y	-0-					90
11	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	511	1	3627	2	Y	389	369	1			110
						428	9									
12	4805 X	4191	-0-	-614	-0-	515	1	3521	2	Y	141	191	1			60
						155	9									
01	4145 X	4072	-0-	-73	-0-	533	1	3506	2	Y	30					90
						33	9									
*02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	582	1	3071	2	Y	178	12	1			256
						196	9									

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

09	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2			Y	-0-					41
10	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	3962	1	26355	2	Y	-0-					41
11	29100 X	28939	-0-	-161	-0-	3574	1	25365	2	Y	-0-					41
12	30070 X	27448	-0-	-2622	-0-	3504	1	23944	2	Y	-0-					41
01	29470 X	28523	-0-	-947	-0-	3762	1	24743	2	Y	16					57
						18	9									
02	26600 X	23141	-0-	-3459	-0-	3671	1	19363	2	Y	97	118	1			36
						107	9									

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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-												

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			30
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			30
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			30
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			30
*01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			30
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			30

WICKIZER (WX CONS) //CONT.// 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
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
09	210 X	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					180
10	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					180
11	180 X	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					180
12	186 X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					180
*01	186 X	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					180
02	84 X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					180

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

09	4380 #	2840	-0-	-1540	-0-	600	1	2228	2	N	11					227
						12	9									
10	4061 #	3537	-0-	-524	-0-	620	1	2911	2	N	5					232
						6	9									
11	3930 #	3781	-0-	-149	-0-	600	1	3166	2	N	14					246
						15	9									
12	4061 #	2953	-0-	-1108	-0-	500	1	2450	2	N	3					249
						3	9									
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

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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, WEST //CONT.// 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - P/A 07/08/16

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	13	10	0			4
						14	9									
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	8	10	0			2
						9	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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-	4	1	15	2	Y	6	6	0			1
						7	9									

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - P/A 09/15/17														

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
09	2190	N	125	-0-	-2065	-0-	108	1	11	2	Y	5	89	0			80
							6	9									
10	3100	N	4437	-0-	1337	1337	495	1	3323	2	Y	563	485	0			158
							619	9									
11	3000	N	3955	-0-	955	2292	539	1	2966	2	Y	409	467	0			100
							450	9									
12	3100	N	3802	-0-	702	2994	476	1	2934	2	Y	356	353	0			103
							392	9									
01	20276	X	17282	-0-	-2994	-0-	2609	1	13149	2	Y	1385	1239	0			249
							1524	9									
*02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1678	1	7240	2	Y	845	934	0			160
							930	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					130
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	986	2	39	9	Y	35	5	1			160
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	497	2	61	9	Y	55					215
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	613	2	99	9	Y	90	190	1			115
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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2812	-0-	2812	2812	529	1	2283	2	Y	-0-					-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

09	23280 X	750	-0-	-22530	-0-	678	1	70	2	Y	2	208	0			176
						2	9									
10	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	3346	1	22458	2	Y	804	754	0			226
						884	9									
11	25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	3834	1	21103	2	Y	659	724	0			161
						725	9									
12	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	3580	1	22079	2	Y	786	720	0			227
						865	9									
01	24056 X	23033	-0-	-1023	-0-	3695	1	18619	2	Y	654	763	0			118
						719	9									
*02	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	4007	1	17292	2	Y	680	669	0			129
						748	9									

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

09	810 N	141	-0-	-669	-0-	121	1	12	2	Y	7	6	0			12
						8	9									
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	126	1	848	2	Y	114	94	0			32
						125	9									
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	432	1	2376	2	Y	78	91	0			19
						86	9									
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	119	1	731	2	Y	18	32	0			5
						20	9									
01	837 N	527	-0-	-310	-0-	84	1	423	2	Y	18	20	0			3
						20	9									
02	756 N	371	-0-	-385	-0-	66	1	286	2	Y	17	17	0			3
						19	9									

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	469	-0-	-5171	-0-	390	1	40	2	Y	35	16	0			48
							39	9									
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1285	1	8623	2	Y	85	109	0			24
							94	9									
11	5640	X	3076	-0-	-2564	-0-	473	1	2603	2	Y	-0-	24	0			-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1051	1	6479	2	Y	56	40	0			16
							62	9									
01	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	945	1	4764	2	Y	21	33	0			4
							23	9									
02	5264	X	5148	-0-	-116	-0-	964	1	4161	2	Y	21	21	0			4
							23	9									

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - P/A 04/07/16

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

09	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	357	1	1325	2	Y	-0-					59
10	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	363	1	1037	2	Y	-0-					59
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	33	1	1636	2	Y	-0-					59
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	45	1	1684	2	Y	-0-					59
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

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	244	1	908	2	N	-0-					59
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	287	1	823	2	N	-0-					59
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	24	1	1136	2	N	-0-					59
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-					59
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

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179383					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179383					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179383					N	14			14
12	14B2 EXT	3320	-0-	3320	182703	3298	2	22	9	N	20			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182703					N	30			64
02	14B2 EXT	3435	-0-	3435	186138	3414	2	21	9	N	19			83

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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			59
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			59
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			59
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			59

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (13300) //CONT.// 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 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
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					100
10	837	#	267	-0-	-570	-0-	259	3	8	9	N	7					107
11	1110	N	417	-0-	-693	-0-	405	3	12	9	N	11					118
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	N	7					125
							8	9									
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					125
02	392	#	29	-0-	-363	-0-	16	3	13	9	N	12					137

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

09	3420		-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					63
10	3534		23	-0-	-3511	-0-	1	1	22	3	N	-0-					63
11	3420		140	-0-	-3280	-0-	4	1	136	3	N	-0-					63
12	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					63
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					63
*02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					63

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

09	90	#	49	-0-	-41	-0-	27	2	22	9	N	20	188	1			140
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	49	2	6	9	N	5					145
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	15					160
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	N	18					178
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	N	18					196
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	34	2	20	9	N	18					214

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

09	4410	X	2563	-0-	-1847	-0-	2546	2	17	9	N	15					60
10	4557	X	2883	-0-	-1674	-0-	2858	2	25	9	N	23					83
11	4260	X	2587	-0-	-1673	-0-	2580	2	7	9	N	6					89
12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3262	2	17	9	N	15					104
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

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	4 5		88
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			88
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	N	1	2 5		87
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			87
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			87
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			87

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					N	40					202
10	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	563	1	466	2	N	565	511	1			256
						622	9									
11	1290 #	881	-0-	-409	-0-	470	1	37	2	N	340	337	1			259
						374	9									
12	1333 #	833	-0-	-500	-0-	498	1	16	2	N	290	342	1			207
						319	9									
01	1643 #	921	-0-	-722	-0-	527	1	63	2	N	301	167	1			341
						331	9									
*02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	584	1	878	2	N	429	511	1			259
						472	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-
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-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

03/01 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-
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-

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	12510	2911	-0-	-9599	-0-	2105	2	806	9	N	733	967	1	189
10	12927	2238	-0-	-10689	-0-	1835	2	403	9	N	366	371	1	184
11	12510	1516	-0-	-10994	-0-	1364	2	152	9	N	138	188	1	134
12	12927	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			134
01	12927	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			134
02	11676	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-			134

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

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 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
09	71190 X	55192	-0-	-15998	-0-	258 910	1 9	54024	2	N	827	1096	1			202
10	72850 X	67873	-0-	-4977	-0-	310 1232	1 9	66331	2	N	1120	1106	1	1	8	215
11	70500 X	69715	-0-	-785	-0-	300 1059	1 9	68356	2	N	963	928	1	1	8	249
12	74009 X	74009	-0-	-0-	-0-	310 1071	1 9	72628	2	N	974	1103	1			120
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

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
09	137550 X	106803	-0-	-30747	-0-	258	1	105070	2	N	1341	1460	1			225
						1475	9									
10	143065 X	129376	-0-	-13689	-0-	310	1	126934	2	N	1938	1469	1	1	8	693
						2132	9									
11	138450 X	133451	-0-	-4999	-0-	300	1	131592	2	N	1417	1864	1	1	8	245
						1559	9									
12	143065 X	136391	-0-	-6674	-0-	310	1	133974	2	N	1915	1834	1			326
						2107	9									
01	139310 X	139310	-0-	-0-	-0-	310	1	136966	2	N	1849	2027	1	1	8	147
						2034	9									
02	124544 X	122432	-0-	-2112	-0-	278	1	120273	2	N	1710	1453	1			404
						1881	9									

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

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

09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	471	1	1296	2	N	-0-				123
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	405	1	1135	2	N	-0-				123
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	483	1	1097	2	N	3				126
							3	9								
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	350	1	317	2	N	5				131
							6	9								
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	242	1	287	2	N	29				160
							32	9								
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT				160

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	N	-0-					39
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	2	N	-0-					39
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	102	1	231	2	N	-0-					39
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	N	3					42
							3	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	3					45
							3	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					45

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

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
01	14B2	EXT	73	-0-	73	73	33	1	40	2	N	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					43