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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT			-0-

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

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710

GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 273644 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 15548 PERF.15105 - 15127

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHELAN-BRINKERHOFF WELL #: 1 RRCID -> 265098 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 14539 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-JEB WELL #: 1 RRCID -> 265255 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 15342 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD-HEBERT C WELL #: 1 RRCID -> 247083 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13778 PERF. 8588 - 8762

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 259703 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF. N/A

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 270968 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	6222	-0-	6222	50264	6179	2	43	9	N	39					249
06	14B2 EXT	3919	-0-	3919	54183	3888	2	31	9	N	28					277
07	14B2 EXT	4682	-0-	4682	58865	4654	2	28	9	N	25	165	1			137
08	14B2 EXT	4070	-0-	4070	62935	4036	2	34	9	N	31					168
09	14B2 EXT	2701	-0-	2701	65636	2660	2	41	9	N	37					205
10	14B2 EXT	1989	-0-	1989	67625	1950	2	39	9	N	35					240

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMARMI INC. 298884
WILSON, SUE SANFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272842 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 271405 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 6790 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14										

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
KD ENERGY, LLC 452996
MATL WELL #: 1 RRCID -> 235068 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 199423 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 2438 - 2488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAZOR EXPLORATION, LLC 695702
S.T. 215-L S/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 272437 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187104 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 6488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232672 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

RED FISH GU WELL #: 1 RRCID -> 271450 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13182 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. A. FEW WELL #: 1 RRCID -> 271761 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
JOE WELL #: 1 RRCID -> 265257 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19325			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19325			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19325			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325			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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3357			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOLY COMFORTER UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 203943 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2013

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4010 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			56
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			56
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (3700) 00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER WELL #: 5 RRCID -> 273164 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612

05	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

05	17608	10867	-0-	-6741	-0-	10440	3	427	9	N	388	358	1			101
06	17040	13927	-0-	-3113	-0-	13414	3	513	9	N	466	360	1			207
*07	13251 R	13251	-0-	-0-	-0-	12748	3	503	9	N	457	531	1			133
08	12617 #	5942	-0-	-6675	-0-	5740	3	202	9	N	184	169	1			149
*09	13920 #	12187	-0-	-1733	-0-	11809	3	378	9	N	344	360	1			133
10	14384 #	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					133

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP "A-152" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446	Y	-0-				50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446	Y	-0-				50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446	Y	-0-				50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446	Y	-0-				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446	Y	-0-				50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	5269446	Y	NO RPT				50

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892	N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	78892	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	78892	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	78892	N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	78892	N	NO RPT				-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT				65

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

05	0	-0-	-0-	-0-	B	759787	Y	-0-				130
06	0	-0-	-0-	-0-	B	759787	Y	-0-				130
07	0	-0-	-0-	-0-	B	759787	Y	-0-				130
08	0	-0-	-0-	-0-	B	759787	Y	-0-				130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 759787												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	759787	Y	-0-				130
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	759787	Y	NO RPT				130

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007 #	528	-0-	-2479	-0-	74	1	444	2	N	9					127
						10	9									
06	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	12	12	1			127
07	3162	740	-0-	-2422	-0-	101	1	605	2	N	31	3	1			155
						34	9									
08	4349	4349	-0-	-0-	-0-	71	1	617	2	N	20					175
						3639	5	22	9							
*09	4029	4029	-0-	-0-	-0-	3615	1	385	2	N	26					201
						29	9									
*10	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1948	1	4	9	N	4					205

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10607	10607	-0-	-0-	-0-	242	1	10200	2	N	150					212
						165	9									
06	6030 #	5005	-0-	-1025	-0-	156	1	4754	2	N	86	202	1	1	8	95
						95	9									
07	3286 #	32	-0-	-3254	-0-	3	1	29	2	N	-0-					95
08	7781	5943	-0-	-1838	-0-	189	1	5735	2	N	17	3	8			109
						19	9									
09	10200	9909	-0-	-291	-0-	297	1	9564	2	N	44	3	8			150
						48	9									
10	10540	322	-0-	-10218	-0-	12	1	306	2	N	4					154
						4	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929 #	2834	-0-	-2095	-0-	713	1	2043	2	N	71					219
						78	9									
06	4770 #	2961	-0-	-1809	-0-	690	1	2190	2	N	74					293
						81	9									
07	4619 #	2913	-0-	-1706	-0-	707	1	2122	2	N	76	189	1			180
						84	9									
08	3038 #	2844	-0-	-194	-0-	713	1	2043	2	N	80					260
						88	9									
09	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	690	1	2614	2	N	98	181	1			177
						108	9									
*10	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	713	1	2409	2	N	91					268
						100	9									

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

05	4650 #	664	-0-	-3986	-0-	555	2	109	9	N	99	181	1			32
06	4500 #	574	-0-	-3926	-0-	510	2	64	9	N	58					90
07	4185 #	555	-0-	-3630	-0-	555	2			N	-0-					90
08	713 #	662	-0-	-51	-0-	521	2	141	9	N	128	178	1			40
09	690 #	519	-0-	-171	-0-	454	2	65	9	N	59					99
10	651 #	529	-0-	-122	-0-	471	2	58	9	N	53					152

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

05	19096	900	-0-	-18196	-0-	836	2	64	9	N	58	158	1				142
06	18480	3841	-0-	-14639	-0-	3423	2	418	9	N	380	323	1				199
07	9176 #	3439	-0-	-5737	-0-	3244	2	195	9	N	177	165	1	3	8		208
08	9176 #	3536	-0-	-5640	-0-	3262	2	274	9	N	249	167	1	3	8		287
09	4710 #	3152	-0-	-1558	-0-	2931	2	221	9	N	201	328	1	1	8		159
*10	3968 #	2740	-0-	-1228	-0-	2451	2	289	9	N	263	159	1	2	8		261

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450) 01775 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 229731 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6682 - 6687

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2013

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - P&A 06/10/14

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1119	-0-	1119	1119	1056	2	63 9	N	57			57

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) //CONT.// 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	12152 X	7928	-0-	-4224	-0-	40	1	7648	2	N	218	334	1			170
						240	9									
06	10860 X	6671	-0-	-4189	-0-	23	1	6356	2	N	265	173	1			262
						292	9									
07	10168 X	5055	-0-	-5113	-0-	16	1	4893	2	N	133	172	1			223
						146	9									
08	9517 X	3717	-0-	-5800	-0-	161	1	3464	2	N	84	158	1			149
						92	9									
09	8490 X	3181	-0-	-5309	-0-	3092	2	89	9	N	81					230
10	7936 X	3646	-0-	-4290	-0-	8	1	3537	2	N	92	175	1			147
						101	9									

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	13175 X	6464	-0-	-6711	-0-	800	1	5466	2	N	180					450
						198	9									
06	12750 X	5538	-0-	-7212	-0-	923	1	4462	2	N	139	419	1			170
						153	9									
07	13175 X	5925	-0-	-7250	-0-	904	1	4835	2	N	169					339
						186	9									
08	67315 X	67315	-0-	-0-	-0-	849	1	62959	2	N	3188	3025	1			502
						3507	9									
09	139112 X	139112	-0-	-0-	-0-	1701	1	130493	2	N	6289	6206	1			585
						6918	9									
*10	141797 X	141797	-0-	-0-	-0-	1806	1	132949	2	N	6402	6686	1			301
						7042	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	30	1			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	9	7	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	13	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	35	1			28

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

05	23188	X	17052	-0-	-6136	-0-	2088	1	13763	3	N	1092	897	1			464
							1201	9									
06	22440	X	15304	-0-	-7136	-0-	146	1	14117	3	N	946	1108	1			302
							1041	9									
07	19065	X	14074	-0-	-4991	-0-	61	1	12984	3	N	935	925	1			312
							1029	9									
08	18414	X	13306	-0-	-5108	-0-	10	1	1010	9	N	918	1091	1			139
09	DLQ G-10		16265	-0-	16265	16265	2383	1	1011	9	N	919	694	1			364
10	DLQ G-10		20625	-0-	20625	36890	5481	1	992	9	N	902	707	1			559

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226

05	84175		84175	-0-	-0-	-0-	2312	1	76582	2	N	4801	4869	1			469
							5281	9									
06	86585		86585	-0-	-0-	-0-	2303	1	78998	2	N	4804	5040	1			233
							5284	9									
07	93392		93392	-0-	-0-	-0-	2475	1	85230	2	N	5170	5220	1			183
							5687	9									
08	106253		106253	-0-	-0-	-0-	2517	1	97256	2	N	5891	5671	1			403
							6480	9									
*09	118692		118692	-0-	-0-	-0-	1847	1	109417	2	N	6753	6554	1			602
							7428	9									
*10	106704		106704	-0-	-0-	-0-	1875	1	98054	2	N	6159	6587	1			174
							6775	9									

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

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

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
05	14B DENY	14389	-0-	14389	14389	13387	2	1002	9	N	911	1067	1			276
06	15066	677	-0-	-14389	-0-	572	2	105	9	N	95	172	1			199
07	14B DENY	6788	-0-	6788	6788	5987	2	801	9	N	728	523	1			404
08	14B DENY	4894	-0-	4894	11682	4491	2	403	9	N	366	546	1			224
09	14520 #	1885	-0-	-12635	-0-	1724	2	161	9	N	146	191	1			179
10	14384 #	1778	-0-	-12606	-0-	1639	2	139	9	N	126	151	1			154

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	968	1	3774	2	Y	49					83
						54	9									
06	4530 X	4191	-0-	-339	-0-	868	1	3287	2	Y	33	76	1			40
						36	9									
07	5735 X	4367	-0-	-1368	-0-	776	1	3559	2	Y	29					69
						32	9									
08	5735 X	4766	-0-	-969	-0-	1005	1	3728	2	Y	30	64	1			35
						33	9									
09	5700 X	3970	-0-	-1730	-0-	764	1	3172	2	Y	31					66
						34	9									
10	4805 X	3869	-0-	-936	-0-	820	1	3020	2	Y	26	59	1			33
						29	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	604	1	2619	2	N	43					114
						47	9									
06	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	810	1	2047	2	N	53					167
						58	9									
07	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	756	1	2188	2	N	60					227
						66	9									
08	3255 #	2762	-0-	-493	-0-	702	1	2017	2	N	39	176	1			90
						43	9									
09	3150 #	3064	-0-	-86	-0-	810	1	2199	2	N	50					140
						55	9									
10	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	53					193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	557	1	1091	2	N	26					76
						29	9									
06	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	602	1	988	2	N	107					183
						118	9									
07	1612 #	983	-0-	-629	-0-	437	1	532	2	N	13	167	1			29
						14	9									
08	2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	690	1	1386	2	N	90					119
						99	9									
09	1710 #	1085	-0-	-625	-0-	460	1	607	2	N	16					135
						18	9									
10	1767 #	1291	-0-	-476	-0-	1195	2	96	9	N	87					222

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALVIN, SOUTH (#48) 02115 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LAPIS OPERATING, INC. 485948
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272050 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

05	PRTL	PLG	349	-0-	349	3804	349	2			N	-0-					4
06	PRTL	PLG	247	-0-	247	4051	247	2			N	-0-					4
07	PRTL	PLG	47	-0-	47	4098	47	2			N	-0-					4
08	PRTL	PLG	297	-0-	297	4395	297	2			N	-0-					4
09	PRTL	PLG	47	-0-	47	4442	47	2			N	-0-					4
10	PRTL	PLG	75	-0-	75	4517	75	2			N	-0-					4

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11535 - 11574

05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	1899	1	8173	2	N	12					186
							13	9									
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1905	1	7755	2	N	9					195
							10	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1312	1	7006	2	N	24					219
							26	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	761	1	3040	2	N	17					236
							19	9									
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					236
*10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	890	1	3784	2	N	13					249
							14	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 #	1304	-0-	-2013	-0-	1269	2	35	9	N	32					98
06	3630 #	1509	-0-	-2121	-0-	1459	2	50	9	N	45					143
07	3751 #	3701	-0-	-50	-0-	3607	2	94	9	N	85	188	1			40
08	7514 R	7514	-0-	-0-	-0-	7357	2	157	9	N	143					183
09	10614	10614	-0-	-0-	-0-	10408	2	206	9	N	187	183	0			187
*10	9166	9166	-0-	-0-	-0-	9025	2	141	9	N	128	185	0			130

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				70

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8844	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
06	6947 R	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
07	6973 R	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
08	7471	6715	-0-	-756	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
09	7230	6237	-0-	-993	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
10	7471	NO RPT	-0-	-7471	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642				N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -34642				N	NO RPT			60
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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

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

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

05	5828 #	4804	-0-	-1024	-0-	580	1	4218	2	N	5	178	1			31
						6	9									
06	5640 #	4514	-0-	-1126	-0-	569	1	3935	2	N	9					40
						10	9									
07	5828 #	4444	-0-	-1384	-0-	565	1	3871	2	N	7					47
						8	9									
08	5735 #	4304	-0-	-1431	-0-	568	1	3724	2	N	11					58
						12	9									
09	5010 #	4093	-0-	-917	-0-	546	1	3540	2	N	6					64
						7	9									
10	4805 #	4350	-0-	-455	-0-	554	1	3783	2	N	12					76
						13	9									

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

05	4495 #	982	-0-	-3513	-0-	8	1	971	2	N	3					106
						3	9									
06	2280 #	820	-0-	-1460	-0-	6	1	813	2	N	1					107
						1	9									
07	3999 #	678	-0-	-3321	-0-	5	1	673	2	N	-0-					107
08	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					107
09	3870 #	1307	-0-	-2563	-0-	11	1	1296	2	N	-0-					107
*10	7374	7374	-0-	-0-	-0-	52	1	7303	2	N	17					124
						19	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

05	4588 X	2533	-0-	-2055	-0-	20	1	2495	2	Y	16					58
						18	9									
06	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	29	1	3756	2	Y	22					80
						24	9									
07	3968 X	2910	-0-	-1058	-0-	23	1	2873	2	Y	13					93
						14	9									
08	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	31	1	3555	2	Y	16					109
						18	9									
09	3810 X	2997	-0-	-813	-0-	25	1	2966	2	Y	5					114
						6	9									
*10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	425	1	5410	2	Y	26					140
						29	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	22	1	2773	2	Y	4			45
						4	9							
06	2760 X	2740	-0-	-20	-0-	21	1	2712	2	Y	6			51
						7	9							
07	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	21	1	2669	2	Y	2			53
						2	9							
08	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	23	1	2634	2	Y	3			56
						3	9							
09	2730 X	2636	-0-	-94	-0-	22	1	2610	2	Y	4			60
						4	9							
*10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	290	1	3683	2	Y	5			65
						6	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (FRIO 16) 02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CONOCO-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13347	6308	-0-	-7039	-0-	300	1	5898	2	N	100					236
						110	9									
06	7377	7377	-0-	-0-	-0-	7253	2	124	9	N	113	184	1			165
07	6963	6963	-0-	-0-	-0-	300	1	6552	2	N	101					266
						111	9									
*08	6681	6681	-0-	-0-	-0-	300	1	6268	2	N	103	179	1			190
						113	9									
*09	6308	6308	-0-	-0-	-0-	300	1	5910	2	N	89	186	1			93
						98	9									
10	5425	427	-0-	-4998	-0-	300	1	127	9	N	115					208

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
06	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	31547	31547	-0-	-0-	-0-	31547	3		N	-0-			-0-
06	39369	39369	-0-	-0-	-0-	39369	3		N	-0-			-0-
07	35220	38077	-0-	2857	2857	38077	3		N	-0-			-0-
08	31558 #	25103	-0-	-6455	-0-	25103	3		N	-0-			-0-
09	30540 #	24665	-0-	-5875	-0-	24665	3		N	-0-			-0-
10	36580	NO RPT	-0-	-36580	-0-				N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13664	13664	-0-	-0-	-0-	12787	2	877	9	N	797	839	1			87
06	13246	13246	-0-	-0-	-0-	12357	2	889	9	N	808	848	1			47
07	13330	13167	-0-	-163	-0-	12305	2	862	9	N	784	701	1			130
08	13330	13173	-0-	-157	-0-	12303	3	870	9	N	791	861	1			60
*09	12612	12612	-0-	-0-	-0-	11744	3	868	9	N	789	700	1			149
10	13020	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					149

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

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

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
CARR WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	172	1			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

05	527 X	125	-0-	-402	-0-	125	2			N	-0-					26
06	570 X	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					26
07	589 X	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-					26
08	589 X	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					26
09	330 X	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					26
*10	341 X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					26

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

05	6045 X	3888	-0-	-2157	-0-	3733	2	155	9	Y	141	141	1			55
06	5640 X	5306	-0-	-334	-0-	5225	2	81	9	Y	74	74	1			55
07	6045 X	4779	-0-	-1266	-0-	4702	2	77	9	Y	70	70	1			55
08	6045 X	4779	-0-	-1266	-0-	4702	2	77	9	Y	70	70	1			55
09	5850 X	4705	-0-	-1145	-0-	4627	2	78	9	Y	71	71	1			55
*10	5487 X	4814	-0-	-673	-0-	4736	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
05	2759 X	906	-0-	-1853	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1322	-0-	-1348	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1687	-0-	-793	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*10	1674 X	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					-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

05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					299
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					299
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					299
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					299
09	2370 N	2262	-0-	-108	-0-	2262	2			N	-0-					299
*10	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			N	-0-					299

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

05	1860 #	848	-0-	-1012	-0-	657	2	191	9	N	174	174	1			39
06	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1443	2	364	9	N	331	331	1			39
07	1736 #	656	-0-	-1080	-0-	656	2			N	-0-					39
08	1736 #	1362	-0-	-374	-0-	1175	2	187	9	N	170	170	1			39
09	1800 #	529	-0-	-1271	-0-	529	2			N	-0-					39
*10	1860 #	1261	-0-	-599	-0-	1074	2	187	9	N	170	170	1			39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	413	2	234	9	Y	213	213	1			126
06	480 X	181	-0-	-299	-0-	58	2	123	9	Y	112	112	1			126
07	496 X	345	-0-	-151	-0-	114	2	231	9	Y	210	210	1			126
*08	651 X	484	-0-	-167	-0-	367	2	117	9	Y	106	106	1			126
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	107	107	1			26
*10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	108	108	1			126

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
RICHARDS, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 080700 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990

05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8					154
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6					160
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					163
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4					167
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					170
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					170

ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC 722925
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) //CONT.// 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC //CONT.// 722925
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

APPLE SPRINGS (PETTIT) 03310 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 L RRCID -> 084841 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	248	X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					31
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
07	248	X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					31
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					31
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					31

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-					203

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 X	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					89
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					89
07	465 X	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					89
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
09	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					89
10	DLQ G-10	20	-0-	20	69	20	2			N	-0-					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
05	33121	12269	-0-	-20852	10107	12018	2	251	9	N	228	178	1	3	8	186
06	20970	10863	-0-	-10107	-0-	10683	2	180	9	N	164	162	1			188
07	21669	8074	-0-	-13595	-0-	8037	2	37	9	N	34	1	8			221
08	15934 #	10714	-0-	-5220	-0-	10474	2	240	9	N	218	177	1	4	8	258
*09	15000 #	10726	-0-	-4274	-0-	10494	2	232	9	N	211	177	1	1	8	291
10	12276 #	10301	-0-	-1975	-0-	10151	2	150	9	N	136	179	1			248

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
06	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					58
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	887	2	23	9	N	21					79
08	1178 #	966	-0-	-212	-0-	948	2	18	9	N	16					95
09	1140 #	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					95
10	1178 #	854	-0-	-324	-0-	854	2			N	-0-					95

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1332	-0-	1332	1332	1332	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1332					Y	-0-					-0-
09	1332 X	-0-	-0-	-1332	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

S/T 125 WELL #: 1 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
10	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

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

B U RANCH (MARGINULINA 5300) 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEXY WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P/A 12/07/2012

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416646	416646	-0-	-0-	-0-	5904	1	407743	2	N	2709	2954	1			375
						19	4	2980	9							
06	401861	401861	-0-	-0-	-0-	5632	1	393413	2	N	2540	2605	1			310
						22	4	2794	9							
07	414893	414893	-0-	-0-	-0-	5920	1	406123	2	N	2561	2251	1			620
						33	4	2817	9							
08	164251	164251	-0-	-0-	-0-	4328	1	158139	2	N	1118	1228	1			510
						554	4	1230	9							
09	416400 #	192366	-0-	-224034	-0-	5568	1	184858	2	N	1397	1377	1			530
						403	4	1537	9							
10	416640 #	206660	-0-	-209980	-0-	5952	1	199039	2	N	1501	1571	1			460
						18	4	1651	9							

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			27

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

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

05	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					21
06	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	6	1	2859	2	N	88					109
						97	9									
07	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	38	1	2377	2	N	128					237
						141	9									
08	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	3	1	1976	2	N	92	177	1			152
						101	9									
09	2550 N	2441	-0-	-109 B	-0-	315	9			N	286	177	1			109
10	2542 N	2073	-0-	-469 B	-0-	114	9			N	104					213

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					35
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					35
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					35
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1038	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	543	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	536	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	612	-0-	612	612	532	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	488	-0-	488	1100	403	1	85	2	Y	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	604	2	Y	67	53	1			175
						74	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	533	2	Y	56	54	1			177
						62	9									
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	73	1	589	2	Y	38	56	1			159
						42	9									
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	101	1	540	2	Y	53	53	1			159
						58	9									
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	109	1	393	2	Y	66	51	1			174
						73	9									
*10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	19					193
						21	9									

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) //CONT.// 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105998 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 X	891	-0-	-783	-0-	98 1	793 2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	1289	-0-	-1171	-0-	167 1	1122 2	Y	-0-			-0-
07	2542 X	1972	-0-	-570	-0-	219 1	1753 2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1741	-0-	-801	-0-	274 1	1467 2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	1426	-0-	-254	-0-	310 1	1116 2	Y	-0-			-0-
*10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	440 1	3777 2	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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

MCWILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	453	1	241	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1054	-0-	-536	-0-	139	1	915	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	131	1	990	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	161	1	633	2	N	-0-					-0-
09	990	N	381	-0-	-609	-0-	139	1	242	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	235	-0-	-788	-0-	143	1	92	2	N	-0-					-0-

THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 271691 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	2638	1	10474	2	N	-0-					-0-
06	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	2520	1	9901	2	N	-0-					-0-
07	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	2353	1	10480	2	N	-0-					-0-
08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	2694	1	7017	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	2997	-0-	-9333	-0-	1928	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	12708	-0-	-33	-0-	2732	1	9976	2	N	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN) //CONT.// 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 34 RRCID -> 164875 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 30 RRCID -> 169370 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KEITH & DOWLEN WELL #: 28 RRCID -> 173514 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 33 RRCID -> 182064 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604

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

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	1585	-0-	-2445	-0-	214 886	1 9	485	2	Y	805	714	1			156
06	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	220 751	1 9	348	2	Y	683	689	1			150
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	794 708	1 9	1181	2	Y	644	697	1			97
08	1581 X	1326	-0-	-255	-0-	427 470	1 9	429	2	Y	427	439	1			85
09	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	680 1101	1 9	1821	2	Y	1001	894	1			192
10	DLQ G-10	8333	-0-	8333	11935	1061 1648	1 9	5624	2	Y	1498	1592	1			98

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	352	1			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	347	1			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	178	1			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	368	353	1			224
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	357	1			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	353	1			165

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

05	44038 N	38793	-0-	-5245	B	-0-	38691	3	102	9	N	93						214
06	35967 X	35967	-0-	-0-	B	-0-	35876	3	91	9	N	83	178	1				119
07	44578 X	35323	-0-	-9255	B	-0-	35238	3	85	9	N	77						196
08	40579 X	36596	-0-	-3983	B	-0-	36491	3	105	9	N	95	175	1				116
09	DLQ G-10	33220	-0-	33220	B	33220	33137	3	83	9	N	75						191
*10	64873 X	31653	-0-	-33220	B	-0-	31584	3	69	9	N	63	181	1				73

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

05	83930	91352	-0-	7422	B	7422	70851	3	20501	9	N	18637	18434	1				627
06	0 W	89256	-0-	89256	B	96678	69359	3	19897	9	N	18088	18088	1				627
07	0 W	90301	-0-	90301	B	186979	70277	3	20024	9	N	18204	18011	1				820
08	0 W	89624	-0-	89624	B	276603	69750	3	19874	9	N	18067	18366	1				521
09	DLQ G-10	83077	-0-	83077	B	359680	64694	3	18383	9	N	16712	16688	1				545
10	DLQ G-10	68191	-0-	68191	B	427871	52824	3	15367	9	N	13970	14101	1				414

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

05	0 W	60128	-0-	60128	B	1416277	50181	3	9947	9	N	9043	9452	1				630
06	0 W	54853	-0-	54853	B	1471130	45823	3	9030	9	N	8209	8015	1				823
07	0 W	50458	-0-	50458	B	1521588	41955	3	8503	9	N	7730	7835	1				718
08	0 W	48006	-0-	48006	B	1569594	40267	3	7739	9	N	7035	7452	1				303
09	0 W	47187	-0-	47187	B	1616781	39536	3	7651	9	N	6955	6590	1				668
*10	1662543 X	45762	-0-	-1616781	B	-0-	38371	3	7391	9	N	6719	6971	1				416

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: RRCID -> 273071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10064 - 11671

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

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. 500224
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENDER (YEGUA Y-4) 07095 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BYERLY, CHARLES E. WELL #: 1 RRCID -> 133086 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6202 - 6208

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25/14

BENDER, NE (WILCOX 9550) 07100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BAHR WELL #: 1 RRCID -> 129593 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13

BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN) 07301 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 12 RRCID -> 221794 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 8874 - 8882

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	92	1	3395	3	Y	33	21	1			57
						36	9									
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	326	1	8427	3	Y	113	104	1			66
						124	9									
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	3	Y	81	15	1			132
						89	9									
08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	51	1	1246	3	Y	9	11	1			130
						10	9									
09	8880 X	1264	-0-	-7616	-0-	48	1	1206	3	Y	9	138	1			1
						10	9									
10	9176 X	1150	-0-	-8026	-0-	45	1	1096	3	Y	8	7	1			2
						9	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

05	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	305	1	11185	3	Y	150	65	1			154
						165	9									
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	141	1	3640	3	Y	23	170	1			7
						25	9									
07	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	579	1	13687	3	Y	86	69	1			24
						95	9									
08	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	551	1	13572	3	Y	142	101	1			65
						156	9									
09	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	513	1	13188	3	Y	161	150	1			76
						177	9									
*10	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	568	1	13958	3	Y	164	97	1			143
						180	9									

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

05	434 N	420	-0-	-14	-0-	411	2	9	9	N	8					56
06	1080 N	164	-0-	-916	-0-	161	2	3	9	N	3					59
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					59

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	1656	2	N	20			68
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	1544	2	N	20			88
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	1710	2	N	20			108
08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-	20 4	1 9	555	2	N	4			112
09	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	30 11	1 9	1031	2	N	10			122
10	1767	N	23	-0-	-1744	-0-	10	1	13	2	N	-0-			122

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

05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	859	2	N	5			79
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1129	2	N	5			84
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1154	2	N	6			90
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	20 3	1 9	586	2	N	3			93
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	20 4	1 9	980	2	N	4			97
10	1178	N	200	-0-	-978	-0-	20	1	180	2	N	-0-			97

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680

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

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

05	434	N	239	-0-	-195	-0-	29	1	210	2	N	-0-			23
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	823	2	N	-0-			23
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-			23
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	-0-			23
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	131	1	969	2	N	-0-			23
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1045	2	N	-0-			23

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	88	1	663	2	Y	2					58
							2	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	1					59
							1	9									
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	84	1	651	2	Y	2					61
							2	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	Y	-0-					61
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	83	1	610	2	Y	2	57	1			6
							2	9									
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	781	2	Y	3					9
							3	9									

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

05	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	234	1	1767	2	Y	-0-					36
06	2070	X	1822	-0-	-248	-0-	196	1	1626	2	Y	-0-					36
07	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	202	1	1567	2	Y	-0-					36
08	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	180	1	1416	2	Y	-0-					36
*09	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	215	1	1584	2	Y	-0-					36
10	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	201	1	1623	2	Y	-0-					31

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

05	682	N	617	-0-	-65	-0-	72	1	545	2	N	-0-					67
06	870	N	615	-0-	-255	-0-	66	1	549	2	N	-0-					67
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	49	1	383	2	N	-0-					67
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	53	1	417	2	N	-0-					67
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	41	1	303	2	N	-0-					67
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	N	-0-					67

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

05	2457	N	1959	-0-	-498	-0-	229	1	1727	2	Y	3					101
							3	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	233	1	1932	2	Y	3					104
							3	9									
07	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	227	1	1759	2	Y	2					106
							2	9									
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	211	1	1659	2	Y	-0-					106
09	2160	N	1963	-0-	-197	-0-	234	1	1728	2	Y	1	97	1			10
							1	9									
10	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	215	1	1735	2	Y	3					13
							3	9									

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	484	1	3652	2	Y	111	58	1			73
							122	9									
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	445	1	3691	2	Y	8					81
							9	9									
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	506	1	3922	2	Y	43	54	1			70
							47	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	484	1	3801	2	Y	45	95	1			20
							50	9									
09	5040	X	3829	-0-	-1211	-0-	451	1	3325	2	Y	48	45	1			23
							53	9									
10	4526	X	3645	-0-	-881	-0-	397	1	3196	2	Y	47	41	1			29
							52	9									

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

05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	192	1	1447	2	Y	36	20	1			26
							40	9									
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	156	1	1293	2	Y	2					28
							2	9									
07	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	163	1	1262	2	Y	38	29	1			37
							42	9									
08	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	170	1	1331	2	Y	44	67	1			14
							48	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1349	2	Y	52	44	1			22
							57	9									
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	169	1	1364	2	Y	56	46	1			32
							62	9									

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

05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	348	1	2625	2	N	-0-					102
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	303	1	2512	2	N	-0-					102
07	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	313	1	2430	2	N	-0-					102
08	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	325	1	2549	2	N	-0-					102
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	315	1	2326	2	N	-0-					102
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	317	1	2550	2	N	-0-					102

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2013 - P&A 12/30/13

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

05	T. A.		686	-0-	686	2110	80	1	606	2	Y	-0-					78
06	2733	X	623	-0-	-2110	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					78
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	219	1	1697	2	Y	-0-					78
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	117	1	919	2	Y	-0-					78
09	630	N	466	-0-	-164	-0-	56	1	410	2	Y	-0-					78
10	1457	N	869	-0-	-588	-0-	96	1	773	2	Y	-0-					78

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	365	1	2754	2	Y	97	49	1			62
							107	9									
06	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	351	1	2914	2	Y	7					69
							8	9									
07	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	341	1	2643	2	Y	35	45	1			59
							39	9									
08	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	364	1	2855	2	Y	87	83	1			63
							96	9									
*09	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	347	1	2561	2	Y	-0-	42	1			21
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	380	1	3059	2	Y	56	45	1			32
							62	9									

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2013 - P&A 12/06/13

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

05	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	217	1	1640	2	Y	101	52	1			65
							111	9									
06	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	202	1	1679	2	Y	8					73
							9	9									
07	2232	X	1517	-0-	-715	-0-	170	1	1316	2	Y	28	44	1			57
							31	9									
08	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	232	1	1821	2	Y	44	83	1			18
							48	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	229	1	1693	2	Y	50	45	1			23
							55	9									
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	221	1	1783	2	Y	54	45	1			32
							59	9									

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

05	806	X	708	-0-	-98	-0-	83	1	625	2	Y	-0-					58
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	65	1	544	2	Y	-0-					58
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	61	1	470	2	Y	-0-					58
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	68	1	537	2	Y	-0-					58
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					58
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	629	2	Y	-0-					58

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

05	527	N	504	-0-	-23	-0-	59	1	445	2	N	-0-					64
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	56	1	467	2	N	-0-					64
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	39	1	306	2	N	-0-					64
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	2	N	-0-					64
09	510	N	215	-0-	-295	-0-	26	1	189	2	N	-0-					64
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-					64

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					215
06	600 N	206	-0-	-394	-0-	182	2	24	9	N	22	168	1			69
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7					76
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					76
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					76
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	474	1	824	2	N	4					26
							4	9									
06	1440	X	661	-0-	-779	-0-	459	1	192	2	N	9					35
							10	9									
07	1550	X	773	-0-	-777	-0-	474	1	292	2	N	6					41
							7	9									
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	8					49
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	9					58
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6					64

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1499	3	N	13	176	1			27
							14	9									
06	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	299	1	1469	3	N	6					33
							7	9									
07	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	421	1	1548	3	N	7					40
							8	9									
08	2263	X	1265	-0-	-998	-0-	288	1	977	3	N	-0-					40
09	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	417	1	1569	3	N	5					45
							6	9									
10	1984	X	1459	-0-	-525	-0-	279	1	1180	3	N	-0-					45

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					84
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9873	2	129	9	N	117	179	1			22
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					22
08	5053	X	2062	-0-	-2991	-0-	2062	2			N	-0-					22
09	9990	X	4939	-0-	-5051	-0-	4939	2			N	-0-					22
10	10323	X	3243	-0-	-7080	-0-	3243	2			N	-0-					22

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

05	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	540	#	291	-0-	-249	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

05	1736	X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			N	-0-					44
06	1680	X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					44
07	1736	X	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-					44
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					44
09	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	1227	2			N	-0-					44
10	1550	X	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-					44

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A COND	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	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
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	368	1	246	2	N	134	187	1			182
						147	9									
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	164	1	102	2	N	131	194	1			119
						144	9									
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	266	1	221	2	N	121					240
						133	9									
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	329	1	384	2	N	118	191	1			167
						130	9									
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	423	1	103	2	N	125	189	1			103
						138	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	31	-0-	-124	-0-	15	1	12	2	N	4					148
						4	9									
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	15	1	9	2	N	6					154
						7	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	35					190
						39	9									
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	27					217
						30	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	136	-0-	-205	-0-	62	1	62	2	N	11	196	1			73
						12	9									
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	289	1	178	2	N	37					110
						41	9									
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	32					142
						35	9									
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	56	2	N	71					213
						78	9									
09	510 N	7	-0-	-503	-0-	5	1	1	2	N	1					214
						1	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	90	1	912	2	N	-0-					184
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	86	1	801	2	N	3					187
						3	9									
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	76	1	743	2	N	6					193
						7	9									
08	992 N	648	-0-	-344	-0-	59	1	589	2	N	-0-					193
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	86	1	773	2	N	3					196
						3	9									
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	107	1	864	2	N	-0-					196

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	106	1	1449	2	N	-0-					155
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	99	1	1281	2	N	-0-					155
07	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					155
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	103	1	1521	2	N	1					156
							1	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	2	N	-0-					156
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	118	1	1309	2	N	1					157
							1	9									

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

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					112
06	690	N	59	-0-	-631	-0-	2	1	57	3	N	-0-					112
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					112
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	N	2					114
							2	9									
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	92	1	2776	3	N	23					137
							25	9									
*10	3100	N	3287	-0-	187	187	99	1	3175	3	N	12					149
							13	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	N	-0-					72
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	3					75
							3	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	93	1	736	2	N	8					83
							9	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	N	-0-					83
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	90	1	388	2	N	4					87
							4	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					59
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					59
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					59
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					59
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					64
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64

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

05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	6	1	1041	2	N	-0-					59
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2					61
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	N	1					62
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	6	1	1020	2	N	14					76
						15	9									
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1015	2	1	9	N	1					77
*10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	11	1	1061	2	N	-0-					77

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	273	1	2097	2	N	-0-					43
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	264	1	1995	2	N	3					46
						3	9									
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	273	1	1972	2	N	-0-					46
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	273	1	1968	2	N	-0-					46
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	264	1	1996	2	N	-0-					46
*10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	273	1	2096	2	N	2					48
						2	9									

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

05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					46
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					46
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					46
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					46
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					46
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					46

NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					47
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					47
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					47
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					47
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					60
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					60

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
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2	9	N	2					121
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1			N	-0-					121
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	1	2	9	N	2					123
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	1	4	9	N	4					127
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	1	3	9	N	3					130
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					130

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					254
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					255
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					256

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

05	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1876	2	6	9	N	5					160
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2709	2	1	9	N	1					161
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	N	6					167
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	N	1					168
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2876	2	2	9	N	2					170
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	N	4					174

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

05	8883	X	3036	-0-	-5847	-0-	3026	2	10	9	N	9					187
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	1					188
07	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3040	2	8	9	N	7					195
08	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2923	2	7	9	N	6					201
09	2940	N	2602	-0-	-338	-0-	2599	2	3	9	N	3					204
10	3038	N	2926	-0-	-112	-0-	2919	2	7	9	N	6					210

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

05	3100	X	2085	-0-	-1015	-0-	2078	2	7	9	N	6					115
06	3000	X	1953	-0-	-1047	-0-	1950	2	3	9	N	3					118
07	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2245	2	6	9	N	5					123
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2914	2	12	9	N	11					134
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	N	1					135
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2645	2	8	9	N	7					142

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					29
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4					33
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					38
08	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1101	2	7	9	N	6					44
09	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1070	2	4	9	N	4					48
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1111	2	6	9	N	5					53

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
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	635	2	4	9	N	4					89
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					89
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	688	2	2	9	N	2					91
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					94
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					94
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	573	2	4	9	N	4					98

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8					156
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					157
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	692	2	7	9	N	6					163
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	N	3					166
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					166
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					166

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2013 - P/A 12-09-13

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					164
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					164
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	581	2	2	9	N	2					166
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					166
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					166
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					166

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	186	1	2867	3	N	1					37
							1	9									
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	180	1	2740	3	N	6					43
							7	9									
07	3069	N	2952	-0-	-117	-0-	186	1	2764	3	N	2					45
							2	9									
08	3069	N	2997	-0-	-72	-0-	186	1	2805	3	N	5					50
							6	9									
09	2940	N	2904	-0-	-36	-0-	180	1	2720	3	N	4					54
							4	9									
*10	3100	N	3233	-0-	133	133	186	1	3036	3	N	10					64
							11	9									

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4962	3	20	9	N	18					75
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	3	11	9	N	10	1	8			84
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4831	3	10	9	N	9					93
08	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4615	3	18	9	N	16					109
09	4830 X	4677	-0-	-153	-0-	4669	3	8	9	N	7					116
10	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	4881	3	19	9	N	17	1	8			132

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	1268	1	19505	2	N	130					453
						143	9									
06	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	1440	1	23266	2	N	74					527
						81	9									
07	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	1472	1	22335	2	N	166	344	1			349
						183	9									
08	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1488	1	20888	2	N	133	176	1			306
						146	9									
09	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	1440	1	19308	2	N	104					410
						114	9									
*10	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	1488	1	19874	2	N	153	356	1			207
						168	9									

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
05	151693 X	151693	-0-	-0-	-0-	149527	2	2166	9	N	1969	1839	1			1120
06	142500 X	141467	-0-	-1033	-0-	139535	2	1932	9	N	1756	1647	1			1229
07	147405 X	146008	-0-	-1397	-0-	144088	2	1920	9	N	1745	1798	1			1176
08	147405 X	145443	-0-	-1962	-0-	143514	2	1929	9	N	1754	1465	1			1465
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1465
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1465

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

05	0 W	176283	-0-	176283	176283	173849	2	2434	9	N	2213	2029	1			3921
06	0 W	166496	-0-	166496	342779	164006	2	2490	9	N	2264	2346	1			3839
07	512756 X	169977	-0-	-342779	-0-	167599	2	2378	9	N	2162	2038	1			3963
08	145192 X	145192	-0-	-0-	-0-	143510	2	1682	9	N	1529	1754	1			3738
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3738
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3738

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	124 #	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
*10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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 #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NE. (MARG.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053		4742	-0-	-311	-0-	147	1	4562	2	N	30					243
							33	9									
06	6057		6057	-0-	-0-	-0-	90	1	5947	2	N	18					261
							20	9									
07	9212		9212	-0-	-0-	-0-	146	1	9029	2	N	34	177	1			118
							37	9									
08	6230		6230	-0-	-0-	-0-	126	1	6082	2	N	20					138
							22	9									
*09	7153		7153	-0-	-0-	-0-	136	1	6987	2	N	27					165
							30	9									
10	5053		4175	-0-	-878	-0-	105	1	4045	2	N	23					188
							25	9									

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		17	-0-	17	1432	17	2			N	-0-					18
06	T. A.		170	-0-	170	1602	170	2			N	-0-					18
07	T. A.		1216	-0-	1216	2818	1216	2			N	-0-					18
08	T. A.		886	-0-	886	3704	886	2			N	-0-					18
09	T. A.		90	-0-	90	3794	90	2			N	-0-					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3794					N	NO RPT					18

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
05	6572	#	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					250
06	11430	#	9309	-0-	-2121	-0-	1607	1	7470	3	Y	211	344	1	6	8	111
							232	9									
07	11811	#	6905	-0-	-4906	-0-	1355	1	5494	3	Y	51	2	8			160
							56	9									
08	11811	#	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					160
09	10950	#	5933	-0-	-5017	-0-	600	1	5332	3	Y	1	105	1	1	8	55
							1	9									
10	9610	#	8542	-0-	-1068	-0-	930	1	7537	3	Y	68					123
							75	9									

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

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

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200) 07891 855 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272

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

05	19146 R	19146	-0-	-0-	-0-	17597	3	1549	9	N	1408	1425	1					160
06	18310 R	18310	-0-	-0-	-0-	16657	3	1653	9	N	1503	1412	1		1	8		250
07	19251	18662	-0-	-589	-0-	17144	3	1518	9	N	1380	1422	1		1	8		207
08	19251	15650	-0-	-3601	-0-	14509	3	1141	9	N	1037	1133	1		1	8		110
09	19710 #	19657	-0-	-53	-0-	17962	3	1695	9	N	1541	1432	1		1	8		218
*10	19527 R	19527	-0-	-0-	-0-	18166	3	1361	9	N	1237	1252	1		1	8		202

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

05	3565 X	1674	-0-	-1891	-0-	938	1	705	2	N	28	181	1			295
						31	9									
06	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	1793	1	1873	2	N	180					475
						198	9									
07	4154 X	1512	-0-	-2642	-0-	750	1	714	2	N	44	181	1	61	7	277
						48	9									
*08	4154 X	1910	-0-	-2244	-0-	900	1	963	3	N	43	177	1			143
						47	9									
*09	3870 X	739	-0-	-3131	-0-	638	1	33	3	N	62	152	1			53
						68	9									
10	3999 X	1232	-0-	-2767	-0-	743	1	2	2	N	443	344	1			152
						487	9									

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

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

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

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

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71477	71477	-0-	-0-	-0-	93	1	70643	2	N	674	706	1			478
						741	9									
06	64303	64303	-0-	-0-	-0-	90	1	63550	2	N	603	888	1			193
						663	9									
07	73602	73602	-0-	-0-	-0-	94	1	72806	2	N	638	526	1			305
						702	9									
08	62015	62015	-0-	-0-	-0-	94	1	61307	2	N	558	704	1			159
						614	9									
09	70020 #	55829	-0-	-14191	-0-	90	1	55211	2	N	480	349	1			290
						528	9									
10	73594 #	57992	-0-	-15602	-0-	94	1	57360	2	N	489	534	1			245
						538	9									

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106144 #	105665	-0-	-479	-0-	283	1	104745	2	N	579	534	1			243
						637	9									
06	102270 #	96652	-0-	-5618	-0-	178	1	95942	2	N	484	525	1			202
						532	9									
07	104160 #	100167	-0-	-3993	-0-	178	1	99427	2	N	511	533	1			180
						562	9									
08	105679 #	90706	-0-	-14973	-0-	90210	2	496	9	N	451	354	1			277
09	97500	83570	-0-	-13930	-0-	83130	2	440	9	N	400	347	1			330
10	100750	79998	-0-	-20752	-0-	79588	2	410	9	N	373	532	1			171

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530 X	18480	-0-	-1050	-0-	1242	1	16630	3	N	553	387	1			281
						608	9									
06	18900 X	16735	-0-	-2165	-0-	1202	1	15034	3	N	454	551	1			184
						499	9									
07	19251 X	14515	-0-	-4736	-0-	1242	1	12735	3	N	489	566	1			107
						538	9									
08	18972 X	18620	-0-	-352	-0-	1242	1	16814	3	N	513	438	1			182
						564	9									
09	17880 X	16052	-0-	-1828	-0-	1202	1	14358	3	N	447	395	1			234
						492	9									
10	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					234

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11			159
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10			169
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	N	10			179
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	59	2	11	9	N	10			189
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			189
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	8			197

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	117	1	548	2	N	-0-					17
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	138	1	719	2	N	-0-					17
07	806	N	241	-0-	-565	-0-	56	1	185	2	N	-0-					17
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17

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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (F-20) 08871 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
YEAMANS WELL #: 2 RRCID -> 271756 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8580 - 8586

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					244
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					278
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	5	8			298
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					307
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	186	1			145
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					164

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING (8300 BLESSING) //CONT.// 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	1	N	-0-			145
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

05	2170 #	34	-0-	-2136	-0-	26	3 8 9	N	7	7 8		182
06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			182
07	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	163 1		19
08	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			19
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			19
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			19

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	2303	-0-	-6687	-0-	74	1	2197	2	N	15	15	0			2
						15	4	17	9							
06	4020 #	1278	-0-	-2742	-0-	80	1	1182	2	N	-0-	2	0			-0-
						16	4									
07	4154 #	333	-0-	-3821	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
						5	4									
08	2294 #	1277	-0-	-1017	-0-	50	1	1219	2	N	-0-					-0-
						8	4									
09	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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 #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

05	6665 #	6046	-0-	-619	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
06	6450 #	5379	-0-	-1071	-0-	5379	2			N	-0-			-0-
07	6665 #	5250	-0-	-1415	-0-	5250	2			N	-0-			-0-
08	6417 #	4271	-0-	-2146	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
09	6120 #	3860	-0-	-2260	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
10	6045 #	406	-0-	-5639	-0-	406	2			N	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-			12
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-			12
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	13	1	133	2	Y	-0-			12
08	403 N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			12
09	360 N	54	-0-	-306	-0-	5	1	49	2	Y	-0-			12
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	2	Y	-0-			12

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

05	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	204	1	1933	2	Y	-0-			3
06	3300 X	1880	-0-	-1420	-0-	215	1	1665	2	Y	-0-			3
07	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	190	1	1897	2	Y	-0-			3
08	3069 X	1858	-0-	-1211	-0-	155	1	1703	2	Y	-0-			3
09	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	200	1	2039	2	Y	-0-			3
10	2139 X	1957	-0-	-182	-0-	201	1	1756	2	Y	-0-			3

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

05	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	1367	1	12966	2	Y	-0-					2
06	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	1633	1	12623	2	Y	-0-					2
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1149	1	11452	2	Y	-0-					2
08	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	940	1	10346	2	Y	-0-					2
09	14520 X	12987	-0-	-1533	-0-	1160	1	11827	2	Y	-0-					2
10	14725 X	11888	-0-	-2837	-0-	1221	1	10667	2	Y	-0-					2

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

05	11067 X	10238	-0-	-829	-0-	976	1	9262	2	Y	-0-					7
06	9810 X	4061	-0-	-5749	-0-	465	1	3596	2	Y	-0-					7
07	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1187	1	11831	2	Y	-0-					7
08	10230 X	9480	-0-	-750	-0-	789	1	8691	2	Y	-0-					7
09	9900 X	8756	-0-	-1144	-0-	782	1	7971	2	Y	3					10
						3	9									
10	10912 X	7786	-0-	-3126	-0-	800	1	6985	2	Y	1					11
						1	9									

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

05	1395 X	478	-0-	-917	-0-	45	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	1350 X	504	-0-	-846	-0-	58	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	1395 X	480	-0-	-915	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	253	-0-	-274	-0-	21	1	230	2	Y	2					2
						2	9									
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	41	1	422	2	Y	-0-					2
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	Y	-0-					2

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

05	3875 X	3135	-0-	-740	-0-	299	1	2836	2	Y	-0-					45
06	3750 X	2402	-0-	-1348	-0-	275	1	2127	2	Y	-0-					45
07	3658 X	3023	-0-	-635	-0-	276	1	2747	2	Y	-0-					45
08	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	270	1	2971	2	Y	-0-					45
09	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	272	1	2778	2	Y	2					47
						2	9									
10	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	309	1	2699	2	Y	2					49
						2	9									

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	2	Y	-0-					26
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-					26
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	609	2	Y	8					34
							9	9									
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	22	1	239	2	Y	39					73
							43	9									
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	46	1	466	2	Y	7					80
							8	9									
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	63	1	554	2	Y	3					83
							3	9									

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	T. A.			-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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	276	1	9947	2	N	455	193	1			380
							501	9									
07	62272	X	62272	-0-	-0-	-0-	1879	1	57680	2	N	2466	2683	1			163
							2713	9									
08	66116	X	66116	-0-	-0-	-0-	1913	1	61630	2	N	2339	2092	1			410
							2573	9									
09	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	1854	1	58714	2	N	1839	1999	1			250
							2023	9									
10	62279	X	61700	-0-	-579	-0-	1840	1	58034	2	N	1660	1574	1			336
							1826	9									

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	#	3268	-0-	-1506	-0-	1037	1	1815	2	N	378	367	1			233
							416	9									
06	3990	#	2695	-0-	-1295	-0-	159	1	2225	2	N	283	181	1			335
							311	9									
07	3689	#	2773	-0-	-916	-0-	196	1	2255	2	N	293	365	1			263
							322	9									
08	3689	#	2563	-0-	-1126	-0-	1126	1	1128	2	N	281	364	1			180
							309	9									
09	3210	#	2525	-0-	-685	-0-	1207	1	1047	2	N	246	183	1			243
							271	9									
10	3255	#	2404	-0-	-851	-0-	119	1	1976	2	N	281	367	1			157
							309	9									

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26297 10/10/2013

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011

WYNN TRUST WELL #: RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	250	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	28	-0-	-1622	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	123	-0-	-1365	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	387	-0-	-2589	-0-	56	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	2	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	2	Y	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3684	2	Y	157	186	1			147
							173	9									
06	3120	X	1363	-0-	-1757	-0-	236	1	1006	2	Y	110	179	1			78
							121	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	677	1	4129	2	Y	117					195
							129	9									
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	574	1	3403	2	Y	92					287
							101	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	546	1	3399	2	Y	204	369	1			122
							224	9									
10	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	600	1	3399	2	Y	102	65	1			159
							112	9									

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

05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	310	1	2411	2	N	14	172	1			19
							15	9									
06	2880	N	2819	-0-	-61	-0-	300	1	2513	2	N	5					24
							6	9									
07	2728	N	2000	-0-	-728	-0-	250	1	1744	2	N	5					29
							6	9									
08	3100	N	3152	-0-	52	52	310	1	2829	2	N	12					41
							13	9									
09	2825	N	2773	-0-	-52	-0-	300	1	2458	2	N	14					55
							15	9									
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	310	1	2232	2	N	15					70
							17	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
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

05	3100 N	1429	-0-	-1671	9933	144	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1427	-0-	-1573	8360	150	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1358	-0-	-1742	6618	150	1	1203	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	3100 N	1008	-0-	-2092	4526	116	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1478	-0-	-1522	3004	88	1	1334	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
*10	3100 N	1313	-0-	-1787	1217	27	1	1228	3	Y	-0-					-0-
						58	4									

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		102

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	44	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	56	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	296	-0-	-169	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	49	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

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

05	T. A.	4453	-0-	4453	7176	372	1	4081	2	Y	-0-					139
06	11202 X	4026	-0-	-7176	-0-	766	1	3260	2	Y	-0-					139
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	364	1	2221	2	Y	-0-					139
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	444	1	2635	2	Y	-0-					139
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	486	1	3023	2	Y	-0-					139
*10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	426	1	2410	2	Y	32	119	1			52
						35	9									

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

05 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-

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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 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

05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) //CONT.// 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

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

BONUS, S.E. (FRIO 4300) 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 258123 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154 X	3080	-0-	-1074	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	2689	-0-	-814	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1593	-0-	-1879	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	1			N	-0-					-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7100) //CONT.// 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	364	1	3174	3	Y	114	4	8			184
						125	9									
06	3090 #	1418	-0-	-1672	-0-	125	1	1284	3	Y	8	124	1			68
						9	9									
07	2846 R	2846	-0-	-0-	-0-	255	1	2562	3	Y	26					94
						29	9									
08	3658 #	2792	-0-	-866	-0-	248	1	2499	3	Y	41					135
						45	9									
09	3540 #	2094	-0-	-1446	-0-	204	1	1881	3	Y	8	112	1	1	8	30
						9	9									
10	3658 #	532	-0-	-3126	-0-	51	1	466	3	Y	14	1	8			43
						15	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	45	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	394	-0-	394	394	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	DLQ G-10	398	-0-	398	792	8	1	372	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	145	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	454	-0-	-926	-0-	48	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	1395 N	317	-0-	-1078	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	77	1	684	3	Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	655	3	Y	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	651	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	675	-0-	675	675	40	1	610	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
10	DLQ G-10	667	-0-	667	1342	14	1	624	3	Y	-0-			-0-
						29	4							

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	46	1	406	3	Y	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	41	1	331	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	50	1	383	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	371	-0-	371	371	22	1	335	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
10	DLQ G-10	339	-0-	339	710	7	1	317	3	Y	-0-			-0-
						15	4							

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	438	-0-	-252	-0-	46	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	418	-0-	-326	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	389	-0-	389	389	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	DLQ G-10	373	-0-	373	762	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

05	682 N	644	-0-	-38	-0-	28	1	612	2	N	4	4	1			56
						4	9									
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	4	4	1			56
						4	9									
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	26	1	523	2	N	2	3	1			55
						2	9									
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	20	1	509	2	N	2	2	1			55
						2	9									
09	720 N	340	-0-	-380	-0-	14	1	324	2	N	2	2	1			55
						2	9									
*10	558 N	305	-0-	-253	-0-	12	1	292	2	N	1	1	1			55
						1	9									

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-	1	1			196
06	210 N	61	-0-	-149	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			196
						1	9									
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	7	1	182	2	N	1	1	1			196
						1	9									
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	2	2	1			196
						2	9									
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	2	180	1	4	4	14
						2	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	10722	-0-	-2298	-0-	461	1	10130	2	N	119	59	1			115
							131	9									
06	12600	X	9997	-0-	-2603	-0-	420	1	9454	2	N	112	28	1			199
							123	9									
07	13020	X	2453	-0-	-10567	-0-	116	1	2308	2	N	26	193	1			32
							29	9									
08	13020	X	1343	-0-	-11677	-0-	51	1	1288	2	N	4	4	1			32
							4	9									
09	12990	X	1309	-0-	-11681	-0-	55	1	1246	2	N	7	7	1			32
							8	9									
*10	10726	X	1358	-0-	-9368	-0-	53	1	1301	2	N	4	4	1			32
							4	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

05	4836	X	2094	-0-	-2742	-0-	88	1	1955	2	N	46	11	1			145
							51	9									
06	4680	X	2213	-0-	-2467	-0-	93	1	2089	2	N	28	6	1			167
							31	9									
07	4712	X	3632	-0-	-1080	-0-	170	1	3384	2	N	71	201	1			37
							78	9									
08	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	124	1	3120	2	N	50	10	1			77
							55	9									
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	175	1	3972	2	N	71	23	1			125
							78	9									
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3735	2	N	85	194	1			16
							94	9									

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

05	11501	X	10152	-0-	-1349	-0-	437	1	9603	2	N	102	232	1			74
							112	9									
06	11130	X	8970	-0-	-2160	-0-	379	1	8539	2	N	47	27	1			94
							52	9									
07	10013	X	8343	-0-	-1670	-0-	395	1	7861	2	N	79	51	1			122
							87	9									
08	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	361	1	9052	2	N	50	30	1			142
							55	9									
09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	478	1	10841	2	N	81	62	1			161
							89	9									
*10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	420	1	10254	2	N	78	215	1			24
							86	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

05	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	201	1	4426	2	N	82	26	1			149
						90	9									
06	4980 X	4632	-0-	-348	-0-	194	1	4373	2	N	59	13	1			195
						65	9									
07	5146 X	4629	-0-	-517	-0-	218	1	4330	2	N	74	214	1			55
						81	9									
08	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	134	1	3362	2	N	60	11	1			104
						66	9									
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	194	1	4408	2	N	73	25	1			152
						80	9									
*10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	181	1	4428	2	N	71	209	1			14
						78	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	1	1	1			235
						1	9									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	1	1	1			235
						1	9									
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1			235
						1	9									
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	189	2	N	1	1	1			235
						1	9									
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			235
						1	9									
*10	217 N	101	-0-	-116	-0-	3	1	83	2	N	14	191	1			58
						15	9									

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	156	1	3430	2	N	62	20	1			240
						68	9									
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	138	1	3099	2	N	40	193	1			87
						44	9									
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	164	1	3256	2	N	73	21	1			139
						80	9									
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	129	1	3241	2	N	73	11	1			201
						80	9									
09	2610 X	2358	-0-	-252	-0-	97	1	2196	2	N	59	194	1			66
						65	9									
*10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	100	1	2445	2	N	55	8	1			113
						61	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
05	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	92	1	2016	2	N	49	12	1			50
							54	9									
06	2550	X	2079	-0-	-471	-0-	88	1	1976	2	N	14	6	1			58
							15	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	2	N	55	16	1			97
							61	9									
08	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	83	1	2090	2	N	40	7	1			130
							44	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2292	2	N	32	13	1			149
							35	9									
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2368	2	N	36	170	1			15
							40	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

05	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	236	1	2270	2	Y	98	92	1			63
							108	9									
06	3540	X	1877	-0-	-1663	-0-	209	1	1523	2	Y	132	113	1			82
							145	9									
07	3658	X	2021	-0-	-1637	-0-	239	1	1669	2	Y	103					185
							113	9									
08	3658	X	2133	-0-	-1525	-0-	206	1	1785	2	Y	129	130	1			184
							142	9									
09	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	265	1	2124	2	Y	105	140	1			149
							116	9									
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	243	1	2826	2	Y	146	246	1			49
							161	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

05	713	N	684	-0-	-29	-0-	57	1	548	2	Y	72	55	1			46
							79	9									
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	70	1	512	2	Y	84	78	1			52
							92	9									
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	67	1	465	2	Y	25					77
							28	9									
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	60	1	521	2	Y	34	54	1			57
							37	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	47	44	1			60
							52	9									
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	47	91	1			16
							52	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

05	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	135	1	1297	2	Y	4	45	1			2
							4	9									
06	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	144	1	1052	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	146	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	134	1	1164	2	Y	4					4
							4	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	146	1	1166	2	Y	-0-	3	1			1
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	107	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	1108	-0-	-8502	-0-	48	1	1053	2	N	6	189	1			46
							7	9									
06	9300	X	2149	-0-	-7151	-0-	91	1	2045	2	N	12	6	1			52
							13	9									
07	8804	X	2616	-0-	-6188	-0-	124	1	2472	2	N	18	16	1			54
							20	9									
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	112	1	2803	2	N	23	9	1			68
							25	9									
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	288	1	6531	2	N	70	38	1			100
							77	9									
*10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	258	1	6308	2	N	65	19	1			146
							72	9									

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	554	2	18	9	N	16					152
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	598	2	13	9	N	12					164
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	505	2	4	9	N	4					168
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	N	9					177
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	501	2	6	9	N	5					182
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	477	2	12	9	N	11					193

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	4	1	88	2	N	22	1	1			35
							24	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	277	2	N	1	1	1			35
							1	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	2	2	1			35
							2	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	6	1	134	2	N	1	1	1			35
							1	9									
*10	279	N	230	-0-	-49	-0-	9	1	220	2	N	1	1	1			35
							1	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	8					8
							9	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	50	39	1			17
							55	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	54	6	1			175
							59	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	12	170	1			17
							13	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	N	25	7	1			35
							28	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	38	3	1			70
							42	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	893	2	N	30	5	1			95
							33	9									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	2	N	26	3	1			118
							29	9									

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	169	1	3710	2	N	36	203	1			28
							40	9									
06	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	140	1	3143	2	N	22	10	1			40
							24	9									
07	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	177	1	3527	2	N	41	23	1			58
							45	9									
08	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	121	1	3038	2	N	35	10	1			83
							39	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	169	1	3830	2	N	42	22	1			103
							46	9									
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	171	1	4181	2	N	52	13	1			142
							57	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
05	11842 X	11750	-0-	-92	-0-	499	1	10976	2	N	250	250	1			68
						275	9									
06	11460 X	11038	-0-	-422	-0-	460	1	10367	2	N	192	205	1			55
						211	9									
07	11842 X	11539	-0-	-303	-0-	541	1	10752	2	N	224	70	1			209
						246	9									
08	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	496	1	12456	2	N	219	228	1			200
						241	9									
09	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	510	1	11569	2	N	218	257	1			161
						240	9									
*10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	458	1	11197	2	N	200	222	1			139
						220	9									

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

05	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	540	1	11878	2	N	137	242	1			83
						151	9									
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	579	1	13035	2	N	165	40	1			208
						182	9									
07	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	603	1	11985	2	N	145	264	1			89
						160	9									
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	425	1	10674	2	N	122	36	1			175
						134	9									
09	13800 X	12876	-0-	-924	-0-	537	1	12189	2	N	136	238	1			73
						150	9									
*10	14260 X	12002	-0-	-2258	-0-	467	1	11418	2	N	106	35	1			144
						117	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	Y	128	134	1			42
						141	9									
06	4950 X	4695	-0-	-255	-0-	483	1	4111	3	Y	92	83	1			51
						101	9									
07	5084 X	4776	-0-	-308	-0-	517	1	4153	3	Y	82	79	1			54
						16	4	90	9							
08	5146 X	4755	-0-	-391	-0-	539	1	4128	3	Y	80	75	1			59
						88	9									
09	DLQ G-10	4409	-0-	4409	4409	257	1	3890	3	Y	91	119	1			31
						162	4	100	9							
10	DLQ G-10	4418	-0-	4418	8827	87	1	4034	3	Y	97	37	1			91
						190	4	107	9							

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	538	1	4791	3	Y	133	139	1			44
						146	9									
06	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	582	1	4956	3	Y	101	90	1			55
						111	9									
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	591	1	4751	3	Y	100	92	1			63
						18	4	110	9							
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	613	1	4695	3	Y	95	89	1			69
						105	9									
09	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	293	1	4422	3	Y	105	138	1			36
						185	4	116	9							
10	DLQ G-10	5008	-0-	5008	10024	98	1	4544	3	Y	138	50	1			124
						214	4	152	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	585	1	5220	3	Y	138	143	1			49
						152	9									
06	5550 X	5423	-0-	-127	-0-	558	1	4753	3	Y	102	91	1			60
						112	9									
07	5735 X	5211	-0-	-524	-0-	564	1	4530	3	Y	91	87	1			64
						17	4	100	9							
08	5735 X	5091	-0-	-644	-0-	576	1	4410	3	Y	95	86	1			73
						105	9									
09	DLQ G-10	4723	-0-	4723	4723	275	1	4156	3	Y	108	140	1			41
						173	4	119	9							
10	DLQ G-10	4712	-0-	4712	9435	93	1	4293	3	Y	113	43	1			111
						202	4	124	9							

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	632	1	5636	3	Y	150	155	1			50
						165	9									
06	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	649	1	5533	3	Y	114	101	1			63
						125	9									
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	651	1	5227	3	Y	108	101	1			70
						20	4	119	9							
08	6014 X	5803	-0-	-211	-0-	656	1	5030	3	Y	106	98	1			78
						117	9									
09	DLQ G-10	5416	-0-	5416	5416	316	1	4771	3	Y	118	155	1			41
						199	4	130	9							
10	DLQ G-10	5201	-0-	5201	10617	103	1	4730	3	Y	133	50	1			124
						222	4	146	9							

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

05	341 N	313	-0-	-28	-0-	33	1	280	3	N	-0-					37
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	22	1	241	3	N	-0-					37
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	89	1	879	3	N	-0-					37
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	N	8	8	8			37
						9	9									
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	N	3	3	8			37
						3	9									
10	961 N	437	-0-	-524	-0-	48	1	387	3	N	2	2	8			37
						2	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

05	8773 X	8110	-0-	-663	-0-	862	1	7244	3	N	4	4	8			194
						4	9									
06	8490 X	7768	-0-	-722	-0-	651	1	7073	3	N	40	4	8			230
						44	9									
07	8773 X	7722	-0-	-1051	-0-	712	1	6993	3	N	15					245
						17	9									
08	8618 X	7939	-0-	-679	-0-	869	1	7062	3	N	7	178	1	4	8	70
						8	9									
09	7860 X	7698	-0-	-162	-0-	892	1	6796	3	N	9	4	8			75
						10	9									
10	8122 X	7474	-0-	-648	-0-	820	1	6615	3	N	35	8	8			102
						39	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	950	3	N	-0-					27
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	136	1	1474	3	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	119	1	1174	3	N	-0-					27
08	1054	N	357	-0-	-697	-0-	39	1	317	3	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1620	N	469	-0-	-1151	-0-	54	1	415	3	N	-0-					27
10	1302	N	755	-0-	-547	-0-	83	1	672	3	N	-0-					27

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	7	1	56	3	N	2	2	8			35
							2	9									
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	29	3	N	1	1	8			35
							1	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					35
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	2	2	8			35
							2	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					35
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1	1	8			35
							1	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	184	1	1544	3	N	34	15	8			102
							37	9									
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	237	1	2579	3	N	38	12	8			128
							42	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	205	1	2013	3	N	35					163
							39	9									
08	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	168	1	1361	3	N	5	4	8			164
							6	9									
09	2850	N	1465	-0-	-1385	-0-	169	1	1290	3	N	5	3	8			166
							6	9									
10	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	114	1	916	3	N	33	6	8			193
							36	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	498	1	1953	3	Y	45	22	1	1	8	54
							50	9									
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1097	1	4815	3	Y	82	23	1	4	8	109
							90	9									
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1240	1	4709	3	Y	49					158
							54	9									
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	1157	1	4843	3	Y	51	181	1	4	8	24
							56	9									
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1197	1	4262	3	Y	70	23	1			71
							77	9									
10	5394	X	4644	-0-	-750	-0-	1003	1	3579	3	Y	56	22	1	1	8	104
							62	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5784	-0-	-633	-0-	587	1	5121	3	Y	69	31	1	38	8	123
							76	9									
06	6210	X	4777	-0-	-1433	-0-	421	1	4314	3	Y	38	13	1	25	8	123
							42	9									
07	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	556	1	5581	3	Y	-0-					123
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	598	1	6023	3	Y	24	24	8			123
							26	9									
09	6090	X	4950	-0-	-1140	-0-	483	1	4444	3	Y	21	5	1	16	8	123
							23	9									
*10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	665	1	6024	3	Y	18	1	1	9	8	131
							20	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	294	1	2564	3	Y	124	211	1	1	8	50
							136	9									
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	264	1	2703	3	Y	112	13	1	1	8	148
							123	9									
07	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	247	1	2476	3	Y	83	185	1			46
							91	9									
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	246	1	2479	3	Y	95	1	8			140
							105	9									
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	274	1	2517	3	Y	111	207	1			44
							122	9									
10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	298	1	2701	3	Y	118	15	1			147
							130	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

05	5456	X	4663	-0-	-793	-0-	462	1	4034	3	Y	152	36	1	11	8	196
							167	9									
06	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	380	1	3895	3	Y	110	209	1	6	8	91
							121	9									
07	5456	X	4087	-0-	-1369	-0-	360	1	3608	3	Y	108					199
							119	9									
08	5301	X	4282	-0-	-1019	-0-	377	1	3802	3	Y	94	185	1	6	8	102
							103	9									
09	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	431	1	3963	3	Y	147	33	1	5	8	211
							162	9									
10	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	410	1	3713	3	Y	138	229	1	8	8	112
							152	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

05	1116	X	854	-0-	-262	-0-	87	1	760	3	Y	6	3	1	1	8	113
							7	9									
06	840	X	784	-0-	-56	-0-	69	1	705	3	Y	9	5	1	1	8	116
							10	9									
07	1054	X	756	-0-	-298	-0-	69	1	687	3	Y	-0-					116
08	1054	X	811	-0-	-243	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					116
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	Y	9	3	1	1	8	121
							10	9									
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	660	3	Y	88	1	1	12	8	196
							97	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	Y	8	8	1			92
							9	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	960	3	Y	12	11	1	1	8	92
							13	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	90	1	906	3	Y	-0-					92
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	77	1	779	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
09	1080	N	828	-0-	-252	-0-	81	1	743	3	Y	4	4	1			92
							4	9									
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	61	1	553	3	Y	2	1	1	1	8	92
							2	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	263	1	2300	3	Y	156	27	1	15	8	205
							172	9									
06	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	210	1	2150	3	Y	100	201	1	10	8	94
							110	9									
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	255	1	2556	3	Y	118					212
							130	9									
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	236	1	2378	3	Y	46	187	1	9	8	62
							51	9									
09	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	202	1	1856	3	Y	124	30	1	6	8	150
							136	9									
10	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	270	1	2445	3	Y	147	241	1	7	8	49
							162	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	86	1	751	3	Y	15	8	8			48
							17	9									
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	29	36	1	10	8	31
							32	9									
07	1023	X	660	-0-	-363	-0-	59	1	593	3	Y	7					38
							8	9									
08	1023	X	639	-0-	-384	-0-	57	1	575	3	Y	6	3	8			41
							7	9									
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	59	1	547	3	Y	10	36	1	3	8	12
							11	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	554	3	Y	36	13	8			35
							40	9									

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	92	26	1			174
							101	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	66	23	1			217
							73	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	52	192	1			77
							57	9									
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	35	1	348	3	Y	36					113
							40	9									
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	45	1	419	3	Y	53	16	1			150
							58	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	47	1	429	3	Y	62	18	1			194
							68	9									

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

05	1860	X	1727	-0-	-133	-0-	173	1	1508	3	Y	42	35	8			43
							46	9									
06	1800	X	696	-0-	-1104	-0-	57	1	580	3	Y	54	32	1	30	8	35
							59	9									
07	1860	X	407	-0-	-1453	-0-	36	1	362	3	Y	8					43
							9	9									
08	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1243	3	Y	32	27	8			48
							35	9									
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	33	1	308	3	Y	13	40	1	7	8	14
							14	9									
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	119	1	1081	3	Y	52	12	8			54
							57	9									

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

05	4309	X	992	-0-	-3317	-0-	92	1	803	3	Y	88	1	1	25	8	85
							97	9									
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	624	1	6395	3	Y	321	239	1	70	8	97
							353	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	358	1	3593	3	Y	110					207
							121	9									
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	399	1	4021	3	Y	170	185	1	64	8	128
							187	9									
09	7380	X	4345	-0-	-3035	-0-	407	1	3745	3	Y	175	227	1	29	8	47
							193	9									
10	7626	X	3594	-0-	-4032	-0-	338	1	3065	3	Y	174	29	1	43	8	149
							191	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	36	1	300	3	N	5	5	8			113
						6	9									
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	21	1	232	3	N	3	1	8			115
						3	9									
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	1					116
						1	9									
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	37	1	297	3	N	-0-					116
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	1	1	8			116
						1	9									
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	747	3	N	11	11	8			116
						12	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

05	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					54
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	8	1	12	3	N	5					59
						6	9									
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	40					99
						44	9									
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	77	3	N	7					106
						8	9									
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	89	1	156	3	N	-0-					106
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	12	1	39	3	N	8					114
						9	9									

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

05	713 X	113	-0-	-600	-0-	113	3			Y	-0-					15
06	690 X	212	-0-	-478	-0-	81	1	130	3	Y	1	11	1			5
						1	9									
07	713 X	133	-0-	-580	-0-	28	1	104	3	Y	1					6
						1	9									
08	713 X	145	-0-	-568	-0-	35	1	109	3	Y	1					7
						1	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			1

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

05	496 X	158	-0-	-338	-0-	137	3	21	9	Y	19					184
06	480 X	334	-0-	-146	-0-	106	1	170	3	Y	53	147	1	13	8	77
						58	9									
07	713 X	182	-0-	-531	-0-	36	1	139	3	Y	6					83
						7	9									
08	713 X	284	-0-	-429	-0-	60	1	187	3	Y	34					117
						37	9									
09	DLQ G-10	294	-0-	294	294	91	1	159	3	Y	40					157
						44	9									
10	DLQ G-10	415	-0-	415	709	93	1	287	3	Y	32	163	1			26
						35	9									

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495 #	3927	-0-	-568	-0-	1144	1	2761	2	N	20					344
						22	9									
06	4890 #	3760	-0-	-1130	-0-	1045	1	2709	2	N	5					349
						6	9									
07	5053 #	3713	-0-	-1340	-0-	995	1	2701	2	N	15					364
						17	9									
08	5053 #	3877	-0-	-1176	-0-	1094	1	2783	2	N	-0-					364
09	4380 #	2507	-0-	-1873	-0-	846	1	1657	2	N	4					368
						4	9									
10	3937 #	-0-	-0-	-3937	-0-					N	9	1	8			376

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181 #	17520	-0-	-2661	-0-	15335	2	2185	9	N	1986	1919	1			493
06	18810 #	15930	-0-	-2880	-0-	13865	2	2065	9	N	1877	1913	1	41	8	416
*07	18941 #	16554	-0-	-2387	-0-	14307	2	2247	9	N	2043	2099	1	20	8	340
*08	18693 #	15425	-0-	-3268	-0-	13498	2	1927	9	N	1752	1728	1	11	8	353
*09	15870	13450	-0-	-2420	-0-	11703	2	1747	9	N	1588	1571	1			370
10	16399	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					370

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
05	15087	15087	-0-	-0-	-0-	2024	1	13042	2	N	19	15	1			29
						21	9									
06	14506	14506	-0-	-0-	-0-	2304	1	12196	2	N	5	12	2			22
						6	9									
07	15447	15447	-0-	-0-	-0-	2383	1	13063	2	N	1	1	1			22
						1	9									
08	14644	14644	-0-	-0-	-0-	2129	1	12514	2	N	1	3	1			20
						1	9									
09	13022	13022	-0-	-0-	-0-	2090	1	10923	2	N	8	7	1			21
						9	9									
*10	13635	13635	-0-	-0-	-0-	2008	1	11619	2	N	7	2	1			26
						8	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

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

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

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

SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

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

LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805

WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

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

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

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

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

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

MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

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

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					39
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					39
07	527	X	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					39
08	310	X	226	-0-	-84	-0-	224	2	2	9	N	2					41
09	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	2			N	-0-					41
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					41

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

05	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3707	2	41	9	N	37					373
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	126	1			248
07	6603	X	4533	-0-	-2070	-0-	4488	2	45	9	N	41					289
08	6603	X	928	-0-	-5675	-0-	928	2			N	-0-					289
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					289
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					289

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

05	1209	N	880	-0-	-329	-0-	871	2	9	9	N	8	169	1			37
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					42
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	742	2	2	9	N	2					44
08	868	N	682	-0-	-186	-0-	681	2	1	9	N	1					45
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					65
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					77

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	N	5					63
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					66
07	1240	N	646	-0-	-594	-0-	642	2	4	9	N	4					70
08	961	N	547	-0-	-414	-0-	544	2	3	9	N	3					73
09	720	N	490	-0-	-230	-0-	487	2	3	9	N	3					76
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	474	2	4	9	N	4					80

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	498	1	6645	2	Y	112					194
							123	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	463	1	5372	2	Y	48	173	1			69
							53	9									
07	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	447	1	4397	2	Y	48					117
							53	9									
08	7254	X	5382	-0-	-1872	-0-	460	1	4838	2	Y	76					193
							84	9									
09	7020	X	5151	-0-	-1869	-0-	450	1	4634	2	Y	61					254
							67	9									
10	7254	X	4931	-0-	-2323	-0-	455	1	4421	2	Y	50	174	1			130
							55	9									

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	122	1	1624	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	137	1	1595	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	173	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF.10521 - 13808

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	#	4890	-0-	-225	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4890	#	4784	-0-	-106	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4991	#	4849	-0-	-142	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	4770	#	4716	-0-	-54	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4929	#	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	#	3808	-0-	-3012	-0-	3769	2	39	9	N	35	1	8			95
06	4800	#	2758	-0-	-2042	-0-	2689	2	69	9	N	63					158
07	5053	#	3145	-0-	-1908	-0-	3081	2	64	9	N	58					216
08	5053	#	3871	-0-	-1182	-0-	3841	2	30	9	N	27					243
09	4890	#	4516	-0-	-374	-0-	4439	2	77	9	N	70	187	1	1	8	125
10	3813	#	1776	-0-	-2037	-0-	1768	2	8	9	N	7					132

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	382	1	2474	2	Y	10					103
							11	9									
06	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	277	1	2370	2	Y	27					130
							30	9									
07	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	294	1	2559	2	Y	22					152
							24	9									
08	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	288	1	2604	2	Y	23					175
							25	9									
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	281	1	2358	2	Y	86					261
							95	9									
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	294	1	2485	2	Y	-0-					261

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	512	1	3313	2	Y	1					11
							1	9									
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	632	1	5411	2	Y	3					14
							3	9									
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	605	1	5263	2	Y	2					16
							2	9									
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	589	1	5326	2	Y	2					18
							2	9									
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	590	1	4951	2	Y	8					26
							9	9									
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	657	1	5555	2	Y	-0-					26

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	904	1	9942	2	Y	-0-					63
06	10140	X	10089	-0-	-51	-0-	1067	1	9016	2	Y	5					68
							6	9									
07	10478	X	9910	-0-	-568	-0-	1061	1	8849	2	Y	-0-					68
08	10850	X	9146	-0-	-1704	-0-	1005	1	8132	2	Y	8					75
							9	9									
09	10500	X	8938	-0-	-1562	-0-	918	1	8020	2	Y	-0-					75
10	10850	X	8962	-0-	-1888	-0-	936	1	8023	2	Y	3	40	1			38
							3	9									

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	637	-0-	-233	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	Y	-0-					-0-

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
05	8525	X	6416	-0-	-2109	-0-	859	1	5557	2	Y	-0-					16
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	798	1	6837	2	Y	3					19
							3	9									
07	8525	X	8402	-0-	-123	-0-	865	1	7535	2	Y	2					21
							2	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	879	1	7942	2	Y	3					24
							3	9									
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	821	1	6894	2	Y	12					36
							13	9									
*10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	813	1	6868	2	Y	-0-					36

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	2	Y	-0-					30
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	170	1	1435	2	Y	5					35
							6	9									
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	167	1	1393	2	Y	-0-					35
08	1550	N	774	-0-	-776	-0-	85	1	688	2	Y	1					36
							1	9									
09	1260	N	293	-0-	-967	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					36
10	1302	N	222	-0-	-1080	-0-	23	1	199	2	Y	-0-	19	1			17

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3172	-0-	-455	-0-	135	1	3037	2	Y	-0-	1	1			3
06	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	133	1	2932	2	Y	-0-					3
07	3782	X	2342	-0-	-1440	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-					3
08	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	144	1	3463	2	Y	-0-	1	1			2
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	189	1	4307	2	Y	-0-					2
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	126	1	3571	2	Y	-0-	1	1			1

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	877	-0-	-4052	-0-	196	1	681	2	Y	-0-					58
06	3060	X	1818	-0-	-1242	-0-	504	1	1314	2	Y	-0-					58
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1243	1	3047	2	Y	-0-	1	8			58
08	3844	X	1233	-0-	-2611	-0-	322	1	911	2	Y	-0-					58
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	569	1	1972	2	Y	-0-					58
*10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1092	1	5325	2	Y	10					68
							11	9									

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					94
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					94
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	8			94
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					94
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	206	1	4640	2	Y	1	45	1			72
							1	9									
06	5340	X	4600	-0-	-740	-0-	199	1	4401	2	Y	-0-					72
07	5890	X	5436	-0-	-454	-0-	247	1	5189	2	Y	-0-	396	8			72
08	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	232	1	5585	2	Y	-0-	30	1			42
09	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	228	1	5203	2	Y	-0-					42
10	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	173	1	4920	2	Y	1	26	1			17
							1	9									

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 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
05	38688 X	31319	-0-	-7369	-0-	1327	1	29873	2	Y	108	124	1			304
						119	9									
06	40710 X	25764	-0-	-14946	-0-	1114	1	24643	2	Y	6					310
						7	9									
07	42067 X	28288	-0-	-13779	-0-	1286	1	26977	2	Y	23	3	8			333
						25	9									
08	42067 X	33040	-0-	-9027	-0-	1317	1	31702	2	Y	19	140	1			212
						21	9									
09	31680 X	28843	-0-	-2837	-0-	1211	1	27597	2	Y	32					244
						35	9									
*10	40766 X	40766	-0-	-0-	-0-	1385	1	39329	2	Y	47	148	1			143
						52	9									

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

05	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	1118	1	12288	2	Y	-0-					179
06	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	893	1	7544	2	Y	9					188
						10	9									
07	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	974	1	8124	2	Y	-0-					188
08	13392 X	8583	-0-	-4809	-0-	944	1	7633	2	Y	5					192
						6	9									
09	12960 X	10769	-0-	-2191	-0-	1106	1	9663	2	Y	-0-					192
10	13392 X	11894	-0-	-1498	-0-	1242	1	10649	2	Y	3	102	1			93
						3	9									

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
THOMPSON OIL & GAS 856345
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					534
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					534
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	252	1	1507	2	Y	12	454	7			92
						13	9									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	180	1	291	2	Y	15					107
						17	9									
09	DLQ G-10	401	-0-	401	401	58	1	310	2	Y	30					137
						33	9									
*10	DLQ G-10	774	-0-	774	1175	310	1	421	2	Y	39	138	1			38
						43	9									

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

05	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1615	3	68	9	Y	62	33	1			110
06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1019	3	51	9	Y	46	46	1			110
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2	36	1			76
08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	904	3	40	9	Y	36	36	1			76
09	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					76
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					76

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153

HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	305	3	52	9	Y	47					66
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	277	3	52	9	Y	47					113
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	199	3	47	9	Y	43					156
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	295	3	106	9	Y	96	191	1			61
09	DLQ G-10	300	-0-	300	300	245	3	55	9	Y	50					111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					111

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

05	704 X	704	-0-	-0-	-0-	174	3	530	9	N	482	394	1			278
06	696 X	696	-0-	-0-	-0-	166	3	530	9	N	482	587	1			173
07	558 X	486	-0-	-72	-0-	120	3	366	9	N	333	191	1			315
08	744 X	631	-0-	-113	-0-	174	3	457	9	N	415	594	1			136
09	720 X	644	-0-	-76	-0-	176	3	468	9	N	425	385	1			176
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					176

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	378	3	88	9	Y	80	65	1			51
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	352	3	102	9	Y	93	93	1			51
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	258	3	54	9	Y	49	81	1			19
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	354	3	33	9	Y	30	29	1			20
09	DLQ G-10	354	-0-	354	354	291	3	63	9	Y	57	52	1			25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	354					Y	NO RPT					25

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	730	3	117	9	Y	106	85	1			107
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	488	3	102	9	Y	93	93	1			107
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	423	3	37	9	Y	34	57	1			84
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	755	3	76	9	Y	69	65	1			88
09	DLQ G-10	352	-0-	352	352	291	3	61	9	Y	55	51	1			92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT					92

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	611	3	144	9	Y	131	106	1			154
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	579	3	178	9	Y	162	162	1			154
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	410	3	74	9	Y	67	111	1			110
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	625	3	136	9	Y	124	118	1			116
09	DLQ G-10	722	-0-	722	722	505	3	217	9	Y	197	181	1			132
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	722					Y	NO RPT					132

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

05	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	12518	3	1158	9	N	1053	940	1			375
06	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	12145	3	1111	9	N	1010	1102	1			283
07	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	9002	3	1130	9	N	1027	1119	1			191
08	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	11164	3	1041	9	N	946	932	1			205
*09	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	10318	3	1179	9	N	1072	1134	1			143
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					143

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	652	3	160	9	Y	145	125	1			21
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	608	3	166	9	Y	151	129	1			43
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	446	3	178	9	Y	162	133	1			72
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	512	3	143	9	Y	130	172	1			30
09	DLQ G-10	584	-0-	584	584	440	3	144	9	Y	131	161	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	584					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

05	558 X	356	-0-	-202	-0-	303	3	53	9	N	48					169
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	25					194
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	21					215
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	16					231
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	12	190	1			53
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

05	2728 X	2452	-0-	-276	-0-	2097	3	355	9	Y	323	260	1			113
06	2640 X	2344	-0-	-296	-0-	1901	3	443	9	Y	403	403	1			113
07	2852 X	1507	-0-	-1345	-0-	1281	3	226	9	Y	205	314	1			4
08	2666 X	2452	-0-	-214	-0-	2083	3	369	9	Y	335	333	1			6
09	DLQ G-10	2140	-0-	2140	2140	1586	3	554	9	Y	504	463	1			47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2140					Y	NO RPT					47

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	628	1	301	3	Y	84	174	1			110
						92	9									
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	608	1	216	3	Y	267	297	1			80
						294	9									
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	628	1	331	3	Y	87					167
						96	9									
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	628	1	577	3	Y	99	176	1			90
						109	9									
*09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	608	1	655	3	Y	95					185
						105	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10522 R	10522	-0-	-0-	-0-	10211	3	311	9	Y	283	151	1			204
06	8869 R	8869	-0-	-0-	-0-	8500	3	369	9	Y	335	335	1			204
07	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	3857	3	11	9	Y	10	150	1			64
08	7688 R	7688	-0-	-0-	-0-	7522	3	166	9	Y	151	151	1			64
09	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	2737	3			Y	-0-					64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2737					Y	NO RPT					64

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	61547 X	61547	-0-	-0-	-0-	310	1	57913	2	N	3022	2828	1			752
						3324	9									
06	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	300	1	56397	2	N	3045	3369	1			428
						3350	9									
07	61327 X	61327	-0-	-0-	-0-	310	1	57981	2	N	2760	2873	1	1	2	314
						3036	9									
08	61332 X	61332	-0-	-0-	-0-	310	1	58075	2	N	2679	2413	1	2	8	578
						2947	9									
09	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	300	1	55803	2	N	2742	2623	1	1	8	696
						3016	9									
10	59551 X	58577	-0-	-974	-0-	310	1	55023	2	N	2949	3204	1			441
						3244	9									

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	30821	2	1202	9	N	1093	905	1			418
06	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	27462	2	1052	9	N	956	1077	1			297
07	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	31055	2	975	9	N	886	1054	1			129
08	33254	X	33254	-0-	-0-	-0-	31854	2	1400	9	N	1273	1240	1			162
09	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	30247	2	1152	9	N	1047	1062	1			147
*10	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	31341	2	1166	9	N	1060	1072	1			135

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

05	9083	X	8959	-0-	-124	-0-	396	1	6289	3	N	2067	2440	1			380
							2274	9									
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	316	1	6101	3	N	1867	1875	1	1	8	371
							2054	9									
07	9083	X	8910	-0-	-173	-0-	311	1	6088	3	N	2283	2118	1	1	8	535
							2511	9									
08	8959	X	8226	-0-	-733	-0-	331	1	5963	3	N	1756	2083	1			208
							1932	9									
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	290	1	5678	3	N	2049	2077	1			180
							2254	9									
10	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	350	1	5420	3	N	1982	1909	1			253
							2180	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

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

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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
05	DLQ G-10	13424	-0-	13424	43178	13097	2	327	9	N	297	356	1			368
06	52124 X	8946	-0-	-43178	-0-	8620	2	326	9	N	296	178	1			486
07	15407 X	13094	-0-	-2313	-0-	12800	2	294	9	N	267	357	1			396
08	15407 X	12742	-0-	-2665	-0-	12343	2	399	9	N	363	361	1			398
*09	14910 X	12204	-0-	-2706	-0-	11775	2	429	9	N	390	180	1			608
10	13423 X	12911	-0-	-512	-0-	12629	2	282	9	N	256	541	1			323

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

05	8804 X	7606	-0-	-1198	-0-	7384	2	222	9	N	202					401
06	8070 X	5844	-0-	-2226	-0-	5684	2	160	9	N	145	340	1			206
07	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					206
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					206
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

05	9052 X	329	-0-	-8723	-0-	327	2	2	9	N	2					129
06	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					129
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					129
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

05	2418 X	2279	-0-	-139	-0-	2184	2	95	9	N	86					182
06	2340 X	2155	-0-	-185	-0-	2081	2	74	9	N	67	174	1			75
07	2418 X	2003	-0-	-415	-0-	1927	2	76	9	N	69					144
08	2294 X	2206	-0-	-88	-0-	2152	2	54	9	N	49					193
09	2220 X	1978	-0-	-242	-0-	1875	2	103	9	N	94	172	1			115
10	2294 X	1720	-0-	-574	-0-	1653	2	67	9	N	61					176

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

05	4030 X	2826	-0-	-1204	-0-	2703	2	123	9	N	112					212
06	2670 X	2578	-0-	-92	-0-	2468	2	110	9	N	100	175	1			137
07	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2396	2	91	9	N	83					220
08	2821 X	2327	-0-	-494	-0-	2249	2	78	9	N	71	165	1			126
09	2730 X	2447	-0-	-283	-0-	2335	2	112	9	N	102					228
10	2821 X	2109	-0-	-712	-0-	2070	2	39	9	N	35	167	1			96

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

05	12090 X	8171	-0-	-3919	-0-	7964	2	207	9	N	188	179	1			175
06	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	9944	2	458	9	N	416	353	1			238
07	10199 X	8613	-0-	-1586	-0-	8321	2	292	9	N	265	353	1			150
08	9703 X	7048	-0-	-2655	-0-	6780	2	268	9	N	244	176	1			218
09	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6723	2	228	9	N	207	178	1			247
10	10757 X	7539	-0-	-3218	-0-	7277	2	262	9	N	238	358	1			127

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

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

CALDWELL (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

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

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	#	4067	-0-	-7062	-0-	15	1	4052	3	N	-0-	181	1			53
06	6840	#	1169	-0-	-5671	-0-	5	1	1164	3	N	-0-					53
07	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					53
08	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					53
*09	5765	R	5765	-0-	-0-	-0-	326	1	4518	3	N	-0-					53
							921	5									
*10	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	245	1	2219	3	N	-0-					53

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	3100	N	175	-0-	-2925	128004	175	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	128	-0-	-2872	125132	128	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	122032					N	-0-				-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	118932					N	-0-				-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	115932					N	-0-				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	115932					N	NO RPT				-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

05	2516	N	2410	-0-	-106	-0-	2410	2			N	-0-				57
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9				66
07	2223		2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-				66
08	1736		264	-0-	-1472	-0-	264	2			N	-0-				66
09	1680		1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-				66
*10	1972		1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13142 - 13174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

05	13792	R	13792	-0-	-0-	-0-	13729	2	63	9	N	57				92
06	12690	#	9029	-0-	-3661	-0-	8974	2	55	9	N	50				142
07	14291	#	11864	-0-	-2427	-0-	11812	2	52	9	N	47				189
08	14291	#	10961	-0-	-3330	-0-	10916	2	45	9	N	41				230
09	DLQ G-10		7826	-0-	7826	7826	7800	2	26	9	N	24				254
*10	12030		8261	-0-	-3769	4057	8261	2			N	-0-	179	1		75

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (6700 HACKBERRY) 15190 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
C. A. DYER - PUMA WELL #: 1RE RRCID -> 273178 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7310 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944 X	6336	-0-	-608	-0-	291	1	5856	2	Y	172	178	1	13	8	262
						189	9									
06	6720 X	2595	-0-	-4125	-0-	180	1	2321	2	Y	85					347
						94	9									
07	6944 X	651	-0-	-6293	-0-	28	1	435	2	Y	171	174	1	17	8	327
						188	9									
08	6324 X	4001	-0-	-2323	-0-	273	1	3521	2	Y	188	346	1	17	8	152
						207	9									
09	6120 X	3658	-0-	-2462	-0-	261	1	3207	2	Y	173	13	8			312
						190	9									
10	6324 X	3508	-0-	-2816	-0-	270	1	3064	2	Y	158	166	1			304
						174	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

05	109005 X	109005	-0-	-0-	-0-	298	1	106596	2	N	1919	1849	1	1	8	147
						2111	9									
06	112016 X	112016	-0-	-0-	-0-	300	1	109380	2	N	2124	1812	1	1	8	458
						2336	9									
07	100308 X	100308	-0-	-0-	-0-	307	1	98299	2	N	1547	1791	1	4	8	210
						1702	9									
08	95170 X	7923	-0-	-87247	-0-	25	1	7736	2	N	147					357
						162	9									
09	112020 X	-0-	-0-	-112020	-0-					N	-0-					357
10	115754 X	-0-	-0-	-115754	-0-					N	-0-					357

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) //CONT.// 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

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

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

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

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2201 #	1740	-0-	-461	-0-	624	1	1058	2	N	53	175	1		18
						58	9								
06	2130 #	1343	-0-	-787	-0-	504	1	809	2	N	27				45
						30	9								
07	2201 #	868	-0-	-1333	-0-	360	1	480	2	N	25				70
						28	9								
08	1736 #	926	-0-	-810	-0-	360	1	552	2	N	13				83
						14	9								
09	1680 #	1073	-0-	-607	-0-	384	1	666	2	N	21				104
						23	9								
10	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				104

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2346	2	150	9	N	136	171	1			137
06	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2239	2	111	9	N	101	171	1			67
07	2604 #	2151	-0-	-453	-0-	1969	2	182	9	N	165					232
08	2604 #	2369	-0-	-235	-0-	2143	2	226	9	N	205	170	1			267
09	2520 #	2149	-0-	-371	-0-	2003	2	146	9	N	133	173	1			227
10	2511 #	2127	-0-	-384	-0-	1951	2	176	9	N	160	172	1			215

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

05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	147	1	403	2	N	-0-					-0-
06	540 N	288	-0-	-252	-0-	79	1	209	2	N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-					-0-
08	558 N	233	-0-	-325	-0-	78	1	155	2	N	-0-					-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	36	2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

05	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	286	1	1278	2	N	14					47
						15	9									
06	1830 X	1232	-0-	-598	-0-	246	1	979	2	N	6					53
						7	9									
07	1891 X	990	-0-	-901	-0-	209	1	770	2	N	10					63
						11	9									
08	1891 X	1597	-0-	-294	-0-	282	1	1309	2	N	5					68
						6	9									
*09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	312	1	1769	2	N	4					72
						4	9									
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					72

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

05	434 X	373	-0-	-61	-0-	41	1	324	2	N	7					52
						8	9									
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	N	-0-					52
07	682 X	612	-0-	-70	-0-	90	1	522	2	N	-0-					52
08	682 X	535	-0-	-147	-0-	66	1	469	2	N	-0-	20	1			32
*09	510 X	396	-0-	-114	-0-	39	1	355	2	N	2					34
						2	9									
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					34

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	398	1	3121	2	N	7					167
						8	9									
06	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	346	1	2468	2	N	2					169
						2	9									
07	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	367	1	2123	2	N	8					177
						9	9									
08	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	369	1	2635	2	N	-0-	136	1			41
*09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	367	1	3313	2	N	6					47
						7	9									
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					47

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
KOLLATSCHNY WELL #: 1 RRCID -> 270686 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436

05	930 #	46	-0-	-884	-0-	46	3			N	-0-					48
06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1030	3	11	9	N	10					58
07	713 #	89	-0-	-624	-0-	87	2	2	9	N	2					44
*08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
10	T. A.	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

05	8835 #	7888	-0-	-947	-0-	997	1	6752	2	N	126	177	1			184
						139	9									
06	8280 #	5766	-0-	-2514	-0-	726	1	4942	2	N	89	176	1			97
						98	9									
07	9796	9184	-0-	-612	-0-	1076	1	7962	2	N	133	179	1			51
						146	9									
08	9796	8101	-0-	-1695	-0-	1018	1	6944	2	N	126					177
						139	9									
09	10170 #	5952	-0-	-4218	-0-	726	1	5097	2	N	117	179	1			115
						129	9									
10	9176 #	7683	-0-	-1493	-0-	941	1	6593	2	N	135	175	1			75
						149	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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11785	2	503	9	N	457	517	1			479
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9013	2	377	9	N	343	349	1			473
07	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	11770	2	405	9	N	368	343	1			498
08	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	9881	2	378	9	N	344	350	1			492
09	6000 X	216	-0-	-5784	-0-	202	2	14	9	N	13					505
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					505

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
05	122078	95274	-0-	-26804	92987	310 2146	1 9	92818	2	N	1951	1988	1			309
06	118140	87664	-0-	-30476	62511	300 1769	1 9	85595	2	N	1608	1615	1	1	8	301
07	122078	85792	-0-	-36286	26225	310 1570	1 9	83912	2	N	1427	1458	1	1	8	269
08	107366 R	81141	-0-	-26225	-0-	310 1580	1 9	79251	2	N	1436	1605	1	1	8	99
09	86370	73948	-0-	-12422	-0-	300 1504	1 9	72144	2	N	1367	1258	1	1	8	207
10	89249	72568	-0-	-16681	-0-	310 1441	1 9	70817	2	N	1310	1265	1			252

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
ST 119 WELL #: 2 RRCID -> 271139 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277

05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-		-0-
08	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

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

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	288	1	16660	2	Y	165	118	1	45	8	18
							182	9									
06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	252	1	14377	2	Y	148	110	1	33	8	23
							163	9									
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	270	1	16582	2	Y	130	73	1	63	8	17
							143	9									
08	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	310	1	20049	2	Y	191	129	1	63	8	16
							210	9									
09	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	300	1	19092	2	Y	190	119	1	51	8	36
							209	9									
*10	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	310	1	19887	2	Y	127	149	1			14
							140	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
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
05	65038	X	61543	-0-	-3495	-0-	298 1190	1 9	60055	2	Y	1082	1138	1	2	8	171
06	62003	X	62003	-0-	-0-	-0-	300 1333	1 9	60370	2	Y	1212	1139	1			244
07	68630	X	68630	-0-	-0-	-0-	304 1327	1 9	66999	2	Y	1206	1173	1	3	8	274
08	65245	X	65245	-0-	-0-	-0-	310 1535	1 9	63400	2	Y	1395	1483	1	3	8	183
09	62782	X	62782	-0-	-0-	-0-	300 1406	1 9	61076	2	Y	1278	1121	1	2	8	338
*10	64846	X	64846	-0-	-0-	-0-	310 1581	1 9	62955	2	Y	1437	1622	1			153

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
05	72292	X	68938	-0-	-3354	-0-	298 1476	1 9	67164	2	N	1342	1233	1			286
06	70396	X	70396	-0-	-0-	-0-	300 1376	1 9	68720	2	N	1251	1009	1			528
07	72292	X	70220	-0-	-2072	-0-	310 1494	1 9	68416	2	N	1358	1613	1	1	8	272
08	73997	X	73997	-0-	-0-	-0-	310 1515	1 9	72172	2	N	1377	1412	1			237
09	71679	X	71679	-0-	-0-	-0-	300 1876	1 9	69503	2	N	1705	1611	1			331
*10	73870	X	73870	-0-	-0-	-0-	310 1745	1 9	71815	2	N	1586	1626	1			291

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
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	295 232	1 9	7816	2	N	211	4	8			481
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	297 221	1 9	7562	2	N	201	336	1			346
07	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	304 164	1 9	8603	2	N	149	156	1	2	8	337
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	304 206	1 9	7500	2	N	187	173	1	2	8	349
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	99 182	1 9	6786	2	N	165	174	1	1	8	339
*10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	307 188	1 9	6944	2	N	171	176	1			334

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	65 328	1 9	15936	2	N	298	373	1			117
06	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	63 318	1 9	14991	2	N	289	192	1			214
07	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	66 294	1 9	15395	2	N	267	377	1			104
08	15438	X	15428	-0-	-10	-0-	64 311	1 9	15053	2	N	283	185	1			202
09	DLQ G-10		14507	-0-	14507	14507	60 263	1 9	14184	2	N	239	179	1			262
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14507					N	NO RPT					262

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

05	1178 #	1594	-0-	416 B	-4741	141	1	1445	2	Y	7	25	1				24
						8	9										
06	1800 #	691	-0-	-1109 B	-5850	34	1	644	2	Y	12	34	1				2
						13	9										
07	2108 #	1898	-0-	-210 B	-6060	89	1	1791	2	Y	16						18
						18	9										
08	2108 #	217	-0-	-1891 B	-7951	11	1	205	2	Y	1	13	1				6
						1	9										
09	2040 #	384	-0-	-1656 B	-9607	20	1	361	2	Y	3						9
						3	9										
10	1891 #	335	-0-	-1556 B	-11163	17	1	314	2	Y	4	10	1				3
						4	9										

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	962	-0-	-1766	-0-	85	1	871	2	Y	5	35	1			27
						6	9									
06	2640 X	17	-0-	-2623	-0-	1	1	15	2	Y	1	28	1			-0-
						1	9									
07	3007 X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

05	2759 X	2539	-0-	-220	-0-	224	1	2302	2	Y	12	27	1			30
						13	9									
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	24	50	1			4
						26	9									
07	2914 X	2231	-0-	-683	-0-	105	1	2105	2	Y	19					23
						21	9									
08	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	102	1	1843	2	Y	11	17	1			17
						12	9									
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	105	1	1927	2	Y	15					32
						17	9									
10	2232 N	1156	-0-	-1076	-0-	59	1	1079	2	Y	16	36	1			12
						18	9									

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

05	23879 R	23879	-0-	-0-	-0-	2109	1	21643	2	Y	115	102	1			181
						127	9									
06	19320 #	18584	-0-	-736	-0-	911	1	17337	2	Y	305	431	1			55
						336	9									
07	19114 R	19114	-0-	-0-	-0-	901	1	18036	2	Y	161					216
						177	9									
08	23870 #	18660	-0-	-5210	-0-	972	1	17576	2	Y	102	157	1			161
						112	9									
09	23100 #	14440	-0-	-8660	-0-	737	1	13589	2	Y	104					265
						114	9									
10	23870 #	21583	-0-	-2287	-0-	1097	1	20160	2	Y	296	339	1			222
						326	9									

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

05	713 #	545	-0-	-168	-0-	70	1	475	2	N	-0-					-0-
06	630 #	589	-0-	-41	-0-	79	1	510	2	N	-0-					-0-
07	682 #	546	-0-	-136	-0-	60	1	486	2	N	-0-					-0-
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	83	1	528	2	N	-0-					-0-
09	660 #	357	-0-	-303	-0-	40	1	317	2	N	-0-					-0-
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	78	1	487	2	N	-0-					-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 #	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
07	155 #	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	312	1	2117	2	N	10					58
						11	9									
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	326	1	1660	2	N	9					67
						10	9									
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	229	1	1844	2	N	8					75
						9	9									
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	369	1	2349	2	N	9					84
						10	9									
*09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	250	1	1992	2	N	5					89
						6	9									
*10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	335	1	2080	2	N	10					99
						11	9									

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	859	1	5935	2	N	78	190	1	1	8	104
						86	9									
06	6630 X	5603	-0-	-1027	-0-	722	1	4808	2	N	66	1	8			169
						73	9									
07	7316 X	5795	-0-	-1521	-0-	605	1	5116	2	N	67	190	1	1	8	45
						74	9									
08	7316 X	6594	-0-	-722	-0-	866	1	5665	2	N	57					102
						63	9									
09	7080 X	5708	-0-	-1372	-0-	655	1	5000	2	N	48	1	8			149
						53	9									
10	6882 X	6653	-0-	-229	-0-	963	1	5622	2	N	62	1	8			210
						68	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

05	6541 X	5091	-0-	-1450	-0-	580	1	4465	2	N	42					149
						46	9									
06	6330 X	5691	-0-	-639	-0-	689	1	4952	2	N	45	5	8			189
						50	9									
07	6820 X	6167	-0-	-653	-0-	533	1	5583	2	N	46	1	8			234
						51	9									
08	6820 X	4923	-0-	-1897	-0-	603	1	4319	2	N	1	1	8			234
						1	9									
09	6600 X	4811	-0-	-1789	-0-	464	1	4326	2	N	19	1	8			252
						21	9									
*10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	847	1	6034	2	N	39	181	1	1	8	109
						43	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	9404	-0-	-392	-0-	1178	1	8140	2	N	78	188	1			89
							86	9									
06	9480	X	7563	-0-	-1917	-0-	979	1	6520	2	N	58					147
							64	9									
07	10757	X	9289	-0-	-1468	-0-	973	1	8232	2	N	76	159	1	1	8	63
							84	9									
08	10757	X	8745	-0-	-2012	-0-	1149	1	7522	2	N	67	1	8			129
							74	9									
09	10410	X	9006	-0-	-1404	-0-	1032	1	7876	2	N	89	1	8			217
							98	9									
*10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	1437	1	8386	2	N	67	181	1	1	8	102
							74	9									

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	701	1	4278	2	N	30	1	8			89
							33	9									
06	4740	X	3133	-0-	-1607	-0-	503	1	2595	2	N	32	2	8			119
							35	9									
07	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	518	1	3617	2	N	34	1	8			152
							37	9									
08	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	617	1	3511	2	N	29	1	8			180
							32	9									
09	4860	X	3992	-0-	-868	-0-	493	1	3457	2	N	38	1	8			217
							42	9									
10	5022	X	4204	-0-	-818	-0-	671	1	3490	2	N	39	188	1	1	8	67
							43	9									

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	838	1	5111	2	N	49	185	1	1	8	57
							54	9									
06	5670	X	3769	-0-	-1901	-0-	607	1	3137	2	N	23	2	8			78
							25	9									
07	6541	X	5101	-0-	-1440	-0-	633	1	4424	2	N	40	1	8			117
							44	9									
08	6541	X	3522	-0-	-3019	-0-	522	1	2974	2	N	24	1	8			140
							26	9									
09	6330	X	5183	-0-	-1147	-0-	641	1	4486	2	N	51	2	8			189
							56	9									
10	6014	X	2607	-0-	-3407	-0-	416	1	2162	2	N	26	190	1			25
							29	9									

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

05	8277	X	5775	-0-	-2502	-0-	742	1	5032	2	N	1	1	8			130
							1	9									
06	7920	X	3116	-0-	-4804	-0-	415	1	2684	2	N	15					145
							17	9									
07	7781	X	3928	-0-	-3853	-0-	429	1	3456	2	N	39	153	1	1	8	30
							43	9									
08	7781	X	3901	-0-	-3880	-0-	526	1	3351	2	N	22					52
							24	9									
09	6450	X	4316	-0-	-2134	-0-	479	1	3814	2	N	21	1	8			72
							23	9									
10	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	743	1	4621	2	N	15	1	8			86
							17	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	320	1	2207	2	N	20	1	8			189
							22	9									
06	2670	X	1991	-0-	-679	-0-	258	1	1716	2	N	15	175	1	4	8	25
							17	9									
07	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	230	1	1948	2	N	19	1	8			43
							21	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	342	1	2241	2	N	16	2	8			57
							18	9									
09	2460	X	1130	-0-	-1330	-0-	130	1	990	2	N	9	1	8			65
							10	9									
10	2542	X	837	-0-	-1705	-0-	122	1	713	2	N	2					67
							2	9									

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6792	-0-	-586	-0-	774	1	5956	2	N	56	1	8			102
							62	9									
06	7140	X	4816	-0-	-2324	-0-	585	1	4205	2	N	24	2	8			124
							26	9									
07	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	605	1	6339	2	N	37	1	8			160
							41	9									
08	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	809	1	5798	2	N	30	1	8			189
							33	9									
09	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	574	1	5343	2	N	22	1	8			210
							24	9									
10	6975	X	6419	-0-	-556	-0-	785	1	5592	2	N	38	182	1	1	8	65
							42	9									

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 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
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	488	1	2974	2	N	27	2	8			139
							30	9									
06	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	443	1	2288	2	N	27	6	8			160
							30	9									
07	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	390	1	2721	2	N	21	2	8			179
							23	9									
08	4154	X	3182	-0-	-972	-0-	474	1	2698	2	N	9	3	8			185
							10	9									
09	4020	X	2835	-0-	-1185	-0-	353	1	2470	2	N	11	1	8			195
							12	9									
10	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	519	1	2697	2	N	15	176	1	2	8	32
							17	9									

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
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	156	1	1080	2	N	2	162	1	2	8	55
							2	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	788	2	N	8	3	8			60
							9	9									
07	1674	N	946	-0-	-728	-0-	99	1	840	2	N	6	1	8			65
							7	9									
08	1240	N	933	-0-	-307	-0-	123	1	802	2	N	7					72
							8	9									
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	89	1	679	2	N	9	1	8			80
							10	9									
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	120	1	700	2	N	8	1	8			87
							9	9									

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	N	11	1	8			195
							12	9									
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	410	1	2655	2	N	6	1	8			200
							7	9									
07	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	358	1	2889	2	N	5	1	8			204
							6	9									
08	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	501	1	3195	2	N	5					209
							6	9									
09	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	359	1	2857	2	N	6	1	8			214
							7	9									
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	537	1	3340	2	N	6					220
							7	9									

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

05	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	335	1	2580	2	N	21	1	8			75
							23	9									
06	2760	X	1367	-0-	-1393	-0-	167	1	1198	2	N	2					77
							2	9									
07	2852	X	1814	-0-	-1038	-0-	157	1	1642	2	N	14	1	8			90
							15	9									
08	2945	X	1461	-0-	-1484	-0-	178	1	1277	2	N	5					95
							6	9									
09	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	119	1	1113	2	N	7					102
							8	9									
10	1829	N	1382	-0-	-447	-0-	170	1	1209	2	N	3					105
							3	9									

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

05	3100	N	3022	-0-	-78	147	346	1	2659	2	N	15	1	8			47
							17	9									
06	2377	N	2230	-0-	-147	-0-	271	1	1947	2	N	11	3	8			55
							12	9									
07	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	234	1	2452	2	N	16	1	8			70
							18	9									
08	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	316	1	2267	2	N	5					75
							6	9									
09	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	258	1	2400	2	N	11	1	8			85
							12	9									
10	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	293	1	2092	2	N	6	1	8			90
							7	9									

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	2					154
							2	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	2	1	8			155
							2	9									
07	930	N	123	-0-	-807	-0-	14	1	109	2	N	-0-					155
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	15	1	94	2	N	10					165
							11	9									
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	12	1	93	2	N	-0-					165
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-					165

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
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	553	1	3748	2	N	16	2	8			189
							18	9									
06	4140	X	3174	-0-	-966	-0-	423	1	2738	2	N	12	6	8			195
							13	9									
07	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	455	1	3667	2	N	30	156	1	1	8	68
							33	9									
08	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	517	1	3298	2	N	16	2	8			82
							18	9									
09	4410	X	3586	-0-	-824	-0-	398	1	3168	2	N	18	1	8			99
							20	9									
10	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	484	1	3008	2	N	10	2	8			107
							11	9									

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

05	4061	X	3702	-0-	-359	-0-	473	1	3209	2	N	18					53
							20	9									
06	3930	X	3090	-0-	-840	-0-	408	1	2640	2	N	38	1	8			90
							42	9									
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	422	1	3405	2	N	40	1	8			129
							44	9									
08	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	488	1	3111	2	N	19	1	8			147
							21	9									
09	4260	X	3232	-0-	-1028	-0-	357	1	2843	2	N	29	1	8			175
							32	9									
10	3875	X	2764	-0-	-1111	-0-	382	1	2371	2	N	10					185
							11	9									

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

05	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	628	1	4828	2	N	27	181	1	2	8	63
							30	9									
06	5310	X	3887	-0-	-1423	-0-	470	1	3376	2	N	37	3	8			97
							41	9									
07	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	453	1	4749	2	N	29	2	8			124
							32	9									
08	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	586	1	4201	2	N	33	2	8			155
							36	9									
09	5610	X	4492	-0-	-1118	-0-	432	1	4024	2	N	33	1	8			187
							36	9									
10	5487	X	4608	-0-	-879	-0-	564	1	4020	2	N	22	2	8			207
							24	9									

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

05	5584	R	5584	-0-	-0-	-0-	195	1	5341	3	N	44					343
							48	9									
06	5220	#	3918	-0-	-1302	-0-	152	1	3749	3	N	15	179	1			179
							17	9									
07	5580	#	884	-0-	-4696	-0-	63	1	800	3	N	19					198
							21	9									
08	5580	#	3099	-0-	-2481	-0-	136	1	2926	3	N	34					232
							37	9									
09	5400	#	3327	-0-	-2073	-0-	126	1	3188	3	N	12					244
							13	9									
10	5580	#	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					244

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
ANDERSON, B. D. WELL #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 4900 PERF. 3312 - 3367

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

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

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

05	14291 X	8078	-0-	-6213	-0-	310	1	7306	2	N	420	399	1	21	8	327
						462	9									
06	12090 X	7574	-0-	-4516	-0-	300	1	6920	2	N	322	198	1	10	8	441
						354	9									
07	12276 X	6813	-0-	-5463	-0-	307	1	6100	2	N	369	588	1	27	8	195
						406	9									
08	10850 X	5728	-0-	-5122	-0-	310	1	5095	2	N	294	400	1	16	8	73
						323	9									
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	300	1	5596	2	N	316	18	8			371
						348	9									
10	6107 X	6105	-0-	-2	-0-	310	1	5448	2	N	315	359	1			327
						347	9									

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

05	11935 X	6760	-0-	-5175	-0-	310	1	5954	2	N	451	597	1	34	8	356
						496	9									
06	11550 X	6422	-0-	-5128	-0-	300	1	5785	2	N	306	169	1	14	8	479
						337	9									
07	11935 X	6380	-0-	-5555	-0-	310	1	5538	2	N	484	568	1	56	8	339
						532	9									
08	10695 X	4684	-0-	-6011	-0-	307	1	4003	2	N	340	399	1	45	8	235
						374	9									
09	4350 X	2013	-0-	-2337	-0-	297	1	1573	2	N	130	183	1	20	8	162
						143	9									
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					167

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

05	3999 X	1079	-0-	-2920	-0-	71	1	894	2	N	104					249
						114	9									
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	165	1	3280	2	N	482	377	1			354
						530	9									
07	3286 X	2659	-0-	-627	-0-	124	1	2162	2	N	339	561	1			132
						373	9									
08	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	149	1	2796	2	N	177					309
						195	9									
09	3990 X	946	-0-	-3044	-0-	138	1	574	2	N	213	200	1			322
						234	9									
10	4123 X	714	-0-	-3409	-0-	47	1	570	2	N	88	201	1			209
						97	9									

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					109
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					109
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					109
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-					109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1358	-0-	-2734	-0-	19	1	1233	2	N	96	202	1	1	8	259
							106	9									
06	3960	X	2407	-0-	-1553	-0-	1	1	2266	2	N	127					386
							140	9									
07	2821	X	1083	-0-	-1738	-0-	9	1	1008	2	N	60					446
							66	9									
08	2821	X	711	-0-	-2110	-0-	31	1	541	2	N	126	357	1			215
							139	9									
09	2730	X	738	-0-	-1992	-0-	3	1	582	2	N	139					354
							153	9									
*10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	40	1	2366	2	N	151	201	1			304
							166	9									

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

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

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
05	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	310	1	14178	2	N	11	1	8			207
							12	9									
06	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	300	1	14794	2	N	146	198	1			155
							161	9									
07	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	295	1	14775	2	N	46	1	8			200
							51	9									
08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	295	1	13430	2	N	204	201	1	3	8	200
							224	9									
*09	15270	X	15129	-0-	-141	-0-	300	1	14677	2	N	138	195	1	1	8	142
							152	9									
10	15779	X	15045	-0-	-734	-0-	310	1	14612	2	N	112	199	1			55
							123	9									

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	401	-0-	-653	-0-	33	1	368	2	N	-0-					39
06	1020	X	803	-0-	-217	-0-	69	1	728	2	N	5					44
							6	9									
07	1054	X	576	-0-	-478	-0-	69	1	496	2	N	10					54
							11	9									
08	992	X	742	-0-	-250	-0-	62	1	668	2	N	11					65
							12	9									
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	N	6					71
							7	9									
*10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	79	1	807	2	N	11					82
							12	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	271	1	1065	2	N	63					153
							69	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	267	1	1086	2	N	24					177
							26	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	266	1	1045	2	N	37					214
							41	9									
08	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	239	1	948	2	N	10					224
							11	9									
09	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	252	1	860	2	N	4					228
							4	9									
10	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	288	1	881	2	N	40	175	1			93
							44	9									

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 11349

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	2					144
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					146
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					148
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					150
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	80	-0-	80	80	76	2	4	9	N	4	2	1			142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	3					145
07	14B2	EXT	61	-0-	61	141	61	2			N	-0-					145
08	14B2	EXT	26	-0-	26	167	20	2	6	9	N	5	120	1			30
09	231	X	64	-0-	-167	-0-	64	2			N	-0-					30
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	N	3					33

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					82

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					155
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					155
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					155
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					155
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					155
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

05	2901 N	2860	-0-	-41	-0-	744	1	1777	2	N	308	348	1			329
						339	9									
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	875	1	1489	2	N	268	352	1			245
						295	9									
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	852	1	1519	2	N	279	172	1			352
						307	9									
08	2511 X	2489	-0-	-22	-0-	802	1	1395	2	N	265	517	1			100
						292	9									
*09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	N	299	362	1			37
						329	9									
10	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	190	1	1796	2	N	262	129	1			170
						288	9									

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

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

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	57	1			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					73

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

05	4030 X	1946	-0-	-2084	-0-	1946	2			N	-0-					29
06	2160 X	514	-0-	-1646	-0-	514	2			N	-0-					29
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					29
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	29	1			-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					2

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

05	1736 X	1429	-0-	-307	-0-	636	2	793	9	N	721	749	1			200
06	1620 X	1076	-0-	-544	-0-	376	2	700	9	N	636	559	1			277
07	1550 X	946	-0-	-604	-0-	297	2	649	9	N	590	572	1			295
08	1488 X	793	-0-	-695	-0-	149	2	644	9	N	585	768	1			112
09	1440 X	606	-0-	-834	-0-	107	2	499	9	N	454	380	1			186
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	555	579	1			162

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	110	1			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					33

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	7331	-0-	-17159	34275	2309	1	4583	2	N	399	494	1			164
						439	9									
06	41468	7193	-0-	-34275	-0-	2753	1	4053	2	N	352	322	1			194
						387	9									
07	7344	7344	-0-	-0-	-0-	2749	1	4211	2	N	349	329	1			214
						384	9									
08	7327 R	7327	-0-	-0-	-0-	2717	1	4075	2	N	486	508	1			192
						535	9									
09	7230	4660	-0-	-2570	-0-	581	1	3786	2	N	266	324	1			134
						293	9									
10	7440 #	902	-0-	-6538	-0-	123	1	696	2	N	75					209
						83	9									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070

05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

05	26660 X	15785	-0-	-10875	-0-	2841	1	12518	2	N	387	537	1			268
						426	9									
06	25500 X	13523	-0-	-11977	-0-	2280	1	10957	2	N	260	169	1			359
						286	9									
07	DLQ G-10	14143	-0-	14143	14143	2541	1	11318	2	N	258	360	1			257
						284	9									
08	DLQ G-10	14362	-0-	14362	28505	5032	1	9219	2	N	101	176	1			182
						111	9									
09	45820 X	17315	-0-	-28505	-0-	3733	1	13454	2	N	116					298
						128	9									
*10	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	3248	1	12744	2	N	240	356	1			182
						264	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

05	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	34679	2	5228	9	N	4753	4373	1			558
06	38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	33615	2	4904	9	N	4458	4775	1			241
07	39089 X	39089	-0-	-0-	-0-	34033	2	5056	9	N	4596	4349	1			488
08	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	33735	2	5182	9	N	4711	4918	1			281
09	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	31756	2	4820	9	N	4382	4157	1			506
*10	38767 X	38767	-0-	-0-	-0-	33626	2	5141	9	N	4674	4710	1			470

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

05	1209 X	944	-0-	-265	-0-	894	2	50	9	N	45					106
06	1260 X	961	-0-	-299	-0-	928	2	33	9	N	30					136
07	1302 X	943	-0-	-359	-0-	917	2	26	9	N	24					160
08	1302 X	996	-0-	-306	-0-	963	2	33	9	N	30					190
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14					204
*10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1314	2	33	9	N	30	181	1			53

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 271701 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 12288

05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					174
06	600 X	443	-0-	-157	-0-	54	1	310	2	N	72					246
						79	9									
07	620 X	115	-0-	-505	-0-	23	1	78	2	N	13	122	1			137
						14	9									
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

05	14B2 EXT	2156	-0-	2156	7488	31	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	7798 X	310	-0-	-7488	-0-	303	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	16	1	2022	2	Y	176	145	1			31
						1	4	194	9							

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779 X	7595	-0-	-8184	-0-	290	1	6645	2	N	600	687	1			416
						660	9									
06	12780 X	7301	-0-	-5479	-0-	291	1	6452	2	N	506	522	1			400
						1	4	557	9							
07	13144 X	4478	-0-	-8666	-0-	129	1	3945	2	N	367	355	1			412
						404	9									
08	13144 X	4091	-0-	-9053	-0-	133	1	3553	2	N	367	351	1			428
						1	4	404	9							
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	139	1	4024	2	N	360	354	1			434
						396	9									
10	7595 X	5196	-0-	-2399	-0-	132	1	4669	2	N	358	348	1			444
						1	4	394	9							

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	N	4					125
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					128
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					131
08	31 X	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	104	1			30
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					33
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					36

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	172	1			24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	316	-0-	-800	-0-	175	2	141	9	N	128	190	1			63
06	180	X	169	-0-	-11	-0-	15	2	154	9	N	140					203
07	341	X	174	-0-	-167	-0-	43	2	131	9	N	119	189	1			133
08	341	X	180	-0-	-161	-0-	48	2	132	9	N	120					253
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	13	191	1			75
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	40					115

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

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

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
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	787	2	188	9	N	171					406
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	736	2	177	9	N	161	361	1	5	8	201
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	766	2	202	9	N	184	174	1	16	8	195
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	832	2	184	9	N	167	303	1	21	8	38
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	52					90
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					93

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	54	1			11
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					18

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3911	R	3911	-0-	-0-	-0-	3767	2	144	9	N	131	188	1			100
06	3691	R	3691	-0-	-0-	-0-	3551	2	140	9	N	127	192	1			35
07	4557	#	3304	-0-	-1253	-0-	3111	2	193	9	N	175	177	1			33
08	4557	#	4024	-0-	-533	-0-	3948	2	76	9	N	69					102
09	4410	#	3233	-0-	-1177	-0-	3180	2	53	9	N	48					150
10	3906	#	2828	-0-	-1078	-0-	2721	2	107	9	N	97	187	1			60

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

05	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-			-0-
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

05	10571 X	8062	-0-	-2509	-0-	1130	1	6932	2	N	-0-			-0-
06	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	1087	1	8701	2	N	-0-			-0-
07	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	1121	1	9014	2	N	-0-			-0-
08	9548 X	8052	-0-	-1496	-0-	1187	1	6865	2	N	-0-			-0-
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	1112	1	6366	2	N	-0-			-0-
*10	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	1191	1	9465	2	N	-0-			-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

05	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-			-0-
08	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	5642	-0-	-2883	-0-	24	1	4957	2	N	601	529	1			228
							661	9									
06	7890	X	6595	-0-	-1295	-0-	28	1	5882	2	N	623	714	1			137
							685	9									
07	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	29	1	5583	2	N	603	536	1			204
							663	9									
08	6882	X	1623	-0-	-5259	-0-	9	1	1453	2	N	146	178	1			172
							161	9									
09	91059	X	91059	-0-	-0-	-0-	1282	1	73633	2	N	14676	14422	1			426
							16144	9									
*10	135340	X	135340	-0-	-0-	-0-	2255	1	108379	2	N	22460	22528	1			358
							24706	9									

BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

05	69533	X	50705	-0-	-18828	-0-	4751	1	45327	2	N	570	550	1			313
							627	9									
06	59850	X	49910	-0-	-9940	-0-	4504	1	44838	2	N	516	606	1			223
							568	9									
07	62434	X	47964	-0-	-14470	-0-	4631	1	42829	2	N	458	364	1			317
							504	9									
08	60760	X	43981	-0-	-16779	-0-	4665	1	38913	2	N	366	363	1			320
							403	9									
09	57210	X	38104	-0-	-19106	-0-	3819	1	33894	2	N	355	518	1			157
							391	9									
10	51584	X	37260	-0-	-14324	-0-	3547	1	33332	2	N	346	183	1			320
							381	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

05	930	X	391	-0-	-539	-0-	13	1	371	2	N	6					81
							7	9									
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	8					89
							9	9									
07	992	X	757	-0-	-235	-0-	49	1	699	2	N	8					97
							9	9									
08	992	X	769	-0-	-223	-0-	51	1	707	2	N	10					107
							11	9									
09	960	X	934	-0-	-26	-0-	68	1	860	2	N	5					112
							6	9									
10	961	X	708	-0-	-253	-0-	70	1	638	2	N	-0-					112

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	136	1	2342	2	N	-0-					114
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	171	1	2773	2	N	-0-					114
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	231	1	3278	2	N	-0-					114
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	352	1	4897	2	N	31					145
							34	9									
*09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	411	1	5238	2	N	72					217
							79	9									
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	571	1	5214	2	N	56	176	1			97
							62	9									

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

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					50
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-					50
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					50
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					50

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					40
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					40
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					40
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					40
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

05	3100	N	4490	-0-	1390	1390	234	1	4023	2	N	212	349	1				40
							233	9										
06	3000	N	4512	-0-	1512	2902	247	1	3993	2	N	247	177	1	1	8		109
							272	9										
07	3100	N	2283	-0-	-817	2085	144	1	2029	2	N	100						209
							110	9										
08	4042	X	1957	-0-	-2085	-0-	124	1	1724	2	N	99						308
							109	9										
*09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	2	N	17	174	1				151
							19	9										
*10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	151	1	1386	2	N	78						229
							86	9										

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
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					35
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					35
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					35
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	13					48
							14	9									
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					48
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

05	2046	N	726	-0-	-1320	-0-	40	1	686	2	N	-0-					138
06	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	100	1	1615	2	N	-0-					138
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	78	1	1094	2	N	-0-					138
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					138
09	1710	N	560	-0-	-1150	-0-	41	1	519	2	N	-0-					138
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	184	1	1678	2	N	-0-					138

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

05	3100	N	3125	-0-	25	25	172	1	2953	2	N	-0-					68
06	2784	N	2759	-0-	-25	-0-	160	1	2599	2	N	-0-					68
07	3100	N	4799	-0-	1699	1699	317	1	4482	2	N	-0-					68
08	5016	X	3317	-0-	-1699	-0-	213	1	2970	2	N	122					190
							134	9									
*09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	121	1	1538	2	N	19					209
							21	9									
*10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	212	1	1934	2	N	83	172	1			120
							91	9									

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2044	1	725	2	N	58					94
							64	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	811	1	877	2	N	57					151
							63	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	N	8					159
08	1240	N	390	-0-	-850	-0-	293	1	97	2	N	-0-					159
09	1200	N	8	-0-	-1192	-0-	1	1	7	2	N	-0-					159
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	N	-0-					159

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	779	2	40	9	N	36					191
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	651	2	29	9	N	26					217
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	883	2	36	9	N	33	193	1			57
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	N	33					90
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	905	2	41	9	N	37					127
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	N	36					163

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

05	682 N	166	-0-	-516	-0-	135	2	31	9	N	28					213
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	170	2	36	9	N	33					246
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	221	2	29	9	N	26	192	1			80
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	201	2	62	9	N	56					136
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	173	2	53	9	N	48					184
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	174	2	41	9	N	37					221

YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
09	T. A.	337	-0-	337	337	337	1			N	-0-					-0-
10	T. A.	348	-0-	348	685	348	1			N	-0-					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2430	2	48	9	N	44	195	1			74
06	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	2296	2	45	9	N	41					115
07	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2527	2	45	9	N	41					156
08	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	2461	2	45	9	N	41					197
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2276	2	40	9	N	36	138	1			95
10	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	2381	2	43	9	N	39					134

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

05	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	5142	2	55	9	N	50	189	1			72
06	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	5110	2	58	9	N	53					125
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5434	2	57	9	N	52					177
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5526	2	55	9	N	50					227
*09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5368	2	52	9	N	47	192	1			82
*10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5525	2	57	9	N	52					134

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1162	2	40	9	N	36	189	1			57
06	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1153	2	51	9	N	46					103
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1075	2	37	9	N	34					137
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1013	2	34	9	N	31					168
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1043	2	31	9	N	28					196
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	950	2	33	9	N	30					226

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	X	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	310	X	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 5530 - 5581

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			683

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

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

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

05	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	31	1	2559	2	N	1					110
						1	9									
06	2940 X	1961	-0-	-979	-0-	16	1	1945	2	N	-0-					110
07	3038 X	977	-0-	-2061	-0-	6	1	971	2	N	-0-					110
08	3038 X	1702	-0-	-1336	-0-	18	1	1684	2	N	-0-					110
09	2520 X	676	-0-	-1844	-0-	3	1	673	2	N	-0-					110
10	2604 X	2275	-0-	-329	-0-	26	1	2248	2	N	1					111
						1	9									

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	111	173	1			86
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	42					128
07	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	446	505	1			69
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	50					119
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	241	332	1			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					43

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

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
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

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

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

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

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	1617	-0-	-1483	-0-	933	1	684	9	Y	622	528	1			268
06	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	487	526	1			229
07	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	341	495	1			75
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	612	523	1			164
09	1500	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	197	333	1			28
10	1550	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	698	527	1			199

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

05	3829	3829	-0-	-0-	-0-	307	1	3388	2	N	122	194	1			90
						134	9									
06	3718	3718	-0-	-0-	-0-	288	1	3288	2	N	129	179	1			40
						142	9									
07	3747	3747	-0-	-0-	-0-	310	1	3294	2	N	130					170
						143	9									
08	3846	3846	-0-	-0-	-0-	310	1	3402	2	N	122	202	1			90
						134	9									
09	3661	3661	-0-	-0-	-0-	300	1	3206	2	N	141	181	1			50
						155	9									
*10	3180	3180	-0-	-0-	-0-	301	1	2743	2	N	124					174
						136	9									

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

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

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					182
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					210
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					249
*10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1427	2	35	9	N	32	175	1	33	7	73

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2701	2	58	9	N	53					155
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	795	2	80	9	N	73	175	1			53
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	N	1					54
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					135
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					135
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

VAN VORST WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

05	4309	#	3694	-0-	-615	-0-	676	1	3007	2	N	10					332
							11	9									
06	4170	#	3540	-0-	-630	-0-	621	1	2910	2	N	8					340
							9	9									
07	3999	#	3706	-0-	-293	-0-	656	1	3039	2	N	10					350
							11	9									
08	3999	#	3573	-0-	-426	-0-	676	1	2888	2	N	8					358
							9	9									
09	3895	R	3895	-0-	-0-	-0-	569	1	3315	2	N	10					368
							11	9									
*10	3841	R	3841	-0-	-0-	-0-	670	1	3168	2	N	3	179	1			192
							3	9									

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLODINE, SW (FRIO 4700) //CONT.// 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION //CONT.// 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430

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

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8326 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	3524	-0-	3524	4629	1273	1	2228	2	N	20					88
						1	4	22	9							
06	SHUT IN	38287	-0-	38287	42916	2504	1	34972	2	N	737	540	1			285
						811	9									
07	SHUT IN	33384	-0-	33384	76300	2640	1	30327	2	N	379	537	1			127
						417	9									
08	SHUT IN	2333	-0-	2333	78633	1159	1	1162	2	N	11					138
						12	9									
09	SHUT IN	1315	-0-	1315	79948	704	1	611	2	N	-0-					138
10	SHUT IN	50899	-0-	50899	130847	2837	1	47271	2	N	714	727	1			125
						6	4	785	9							

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

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

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8084 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1460	1	1700	3	N	18					43
							20	9									
06	35216	X	35216	-0-	-0-	-0-	5370	1	29216	3	N	573	372	1			244
							630	9									
07	45510	X	45510	-0-	-0-	-0-	5668	1	39041	3	N	728	733	1			239
							801	9									
08	48859	X	48859	-0-	-0-	-0-	5667	1	42344	3	N	771	744	1			266
							848	9									
09	46243	X	46243	-0-	-0-	-0-	5664	1	39802	3	N	706	752	1			220
							777	9									
10	45508	X	45116	-0-	-392	-0-	5878	1	38471	3	N	697	727	1			190
							767	9									

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 12078

05	17670	X	15521	-0-	-2149	-0-	15086	3	435	9	N	395	555	1							127
06	15450	X	12645	-0-	-2805	-0-	12267	3	378	9	N	344	356	1							115
07	16213	X	14953	-0-	-1260	-0-	14570	3	383	9	N	348	358	1							105
08	16213	X	15062	-0-	-1151	-0-	14657	3	405	9	N	368	368	1							105
09	15000	X	14101	-0-	-899	-0-	13719	3	382	9	N	347	363	1			2	8			87
10	15500	X	14364	-0-	-1136	-0-	13986	3	378	9	N	344	179	1			7	8			245

COCONUT (ANOMALINA 3) //CONT.// 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709 X	12161	-0-	-4548	-0-	1054	1	10947	3	N	145	190	1			304
						160	9									
06	14610 X	9285	-0-	-5325	-0-	1020	1	8149	3	N	105	174	1			235
						116	9									
07	14601 X	12450	-0-	-2151	-0-	1054	1	11213	3	N	166	171	1			230
						183	9									
08	13423 X	7287	-0-	-6136	-0-	1054	1	5961	3	N	247	192	1			285
						272	9									
09	12480 X	10266	-0-	-2214	-0-	1020	1	9101	3	N	132	177	1			240
						145	9									
10	12462 X	3588	-0-	-8874	-0-	1054	1	2495	3	N	35					275
						39	9									

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3303	2	62	9	N	56	166	1			38
06	3420 X	2824	-0-	-596	-0-	2773	2	51	9	N	46	58	1			26
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					66
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3397	2	59	9	N	54					120
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3109	2	59	9	N	54	131	1			43
*10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3185	2	53	9	N	48	58	1			33

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3555	2	131	9	N	119	177	1			110
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2639	2	94	9	N	85	127	1			68
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3325	2	121	9	N	110					178
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2927	2	77	9	N	70	176	1			72
09	2520 X	2195	-0-	-325	-0-	2081	2	114	9	N	104	56	1			120
10	2604 X	2253	-0-	-351	-0-	2177	2	76	9	N	69	114	1			75

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

05	41354 X	30277	-0-	-11077	-0-	29926	3	351	9	N	319	358	1			104
06	35100 X	21905	-0-	-13195	-0-	21644	3	261	9	N	237	183	1			158
07	36270 X	30878	-0-	-5392	-0-	30524	3	354	9	N	322	362	1			118
08	36270 X	31732	-0-	-4538	-0-	31372	3	360	9	N	327	175	1			270
09	32010 X	27882	-0-	-4128	-0-	27559	3	323	9	N	294	358	1			206
10	30876 X	28285	-0-	-2591	-0-	27971	3	314	9	N	285	360	1			131

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

05	68014 X	52477	-0-	-15537	-0-	52011	3	466	9	N	424	536	1			215
06	65820 X	46173	-0-	-19647	-0-	45581	3	592	9	N	538	548	1			205
07	60853 X	46208	-0-	-14645	-0-	45560	3	648	9	N	589	527	1			267
08	60853 X	51535	-0-	-9318	-0-	50851	3	684	9	N	622	707	1			182
09	57600 X	50604	-0-	-6996	-0-	49952	3	652	9	N	593	538	1			237
*10	53327 X	53327	-0-	-0-	-0-	52670	3	657	9	N	597	706	1			128

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	9020	-0-	-32	-0-	651 573	1 9	7796	3	N	521	536	1			436
06	8760	X	8614	-0-	-146	-0-	630 843	1 9	7141	3	N	766	903	1			299
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	651 920	1 9	7550	3	N	836	721	1			414
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	651 919	1 9	7814	3	N	835	880	1			369
09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	630 1078	1 9	7613	3	N	980	898	1			451
*10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	651 735	1 9	7693	3	N	668	894	1			225

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

05	134075	X	82176	-0-	-51899	-0-	775 1774	1 9	79627	3	N	1613	1464	1			540
06	125640	X	62294	-0-	-63346	-0-	750 904	1 9	60640	3	N	822	925	1			437
07	119319	X	75029	-0-	-44290	-0-	775 1297	1 9	72957	3	N	1179	1275	1			341
08	96844	X	72717	-0-	-24127	-0-	775 1122	1 9	70820	3	N	1020	1107	1			254
09	79530	X	63680	-0-	-15850	-0-	750 1389	1 9	61541	3	N	1263	906	1			611
10	82181	X	51695	-0-	-30486	-0-	775 910	1 9	50010	3	N	827	1105	1	1	8	332

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

05	3596 X	2534	-0-	-1062	-0-	2312	2	222	9	N	202	310	1			20
06	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	1385	2	296	9	N	269	192	1			97
07	2356 X	1666	-0-	-690	-0-	1433	2	233	9	N	212	192	1			117
08	2542 X	653	-0-	-1889	-0-	622	2	31	9	N	28	70	1			75
09	2460 X	756	-0-	-1704	-0-	750	2	6	9	N	5					80
10	2542 X	1186	-0-	-1356	-0-	1184	2	2	9	N	2	80	1			2

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	3116	2	9	9	N	8					140
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3051	2	19	9	N	17	103	1			54
07	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	2893	2	7	9	N	6					60
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2805	2	6	9	N	5					65
09	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	2510	2	2	9	N	2					67
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2947	2	3	9	N	3					70

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

05	3100	N	4820	-0-	1720	1720	4670	2	150	9	N	136					208
06	3000	N	4059	-0-	1059	2779	3925	2	134	9	N	122	193	1			137
07	3100	N	3443	-0-	343	3122	3344	2	99	9	N	90	194	1			33
08	5932	X	2810	-0-	-3122	-0-	2679	2	131	9	N	119					152
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2244	2	64	9	N	58					210
*10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2186	2	84	9	N	76	193	1			93

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

05	T. A.		2640	-0-	2640	6577	2518	2	122	9	Y	111	122	1			108
06	9213	X	2636	-0-	-6577	-0-	2500	2	136	9	Y	124	194	1			38
07	4061	X	1263	-0-	-2798	-0-	1123	2	140	9	Y	127					165
08	4061	X	721	-0-	-3340	-0-	633	2	88	9	Y	80	192	1			53
09	3930	X	598	-0-	-3332	-0-	488	2	110	9	Y	100					153
10	2728	X	525	-0-	-2203	-0-	423	2	102	9	Y	93	194	1			52

FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

05	1612	X	725	-0-	-887	-0-	725	2			N	-0-					77
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					77
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					77
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					77
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	964	2	1	9	N	1					78
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1402	2	32	9	N	29					107

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1677	2	92	9	N	84					202
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	59	194	1			67
07	1364	X	518	-0-	-846	-0-	478	2	40	9	N	36					103
08	1767	X	146	-0-	-1621	-0-	146	2			N	-0-					103
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	4					107
10	1767	X	544	-0-	-1223	-0-	515	2	29	9	N	26					133

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

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

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	387	1			50
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1095	2	155	9	N	141	69	1			122
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1538	2	145	9	N	132	189	1			65
08	3100	N	4476	-0-	1376	1376	4335	2	141	9	N	128					193
09	3000	N	5286	-0-	2286	3662	5150	2	136	9	N	124	192	1			125
*10	3100	N	3642	-0-	542	4204	3521	2	121	9	N	110					235

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870

05	2170	X	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28	9	N	25					90
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	N	6	79	1			17
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	23					40
08	1426	X	109	-0-	-1317	-0-	109	2			N	-0-					40
09	2460	X	1982	-0-	-478	-0-	1954	2	28	9	N	25					65
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					65

USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11372 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	48	2	40	9	N	36					198
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32	9	N	29	194	1			33
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	24					57
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1598	2	7	9	N	6					63
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	12					75
*10	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4299	2	567	9	N	515	387	1			203

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

05	44423	X	40732	-0-	-3691	-0-	38631	2	2101	9	N	1910	1935	1			445
06	43350	X	39437	-0-	-3913	-0-	37503	2	1934	9	N	1758	1925	1			278
07	44795	X	38452	-0-	-6343	-0-	36539	2	1913	9	N	1739	1730	1			287
08	44795	X	34838	-0-	-9957	-0-	33265	2	1573	9	N	1430	1532	1			185
09	43230	X	34105	-0-	-9125	-0-	32195	2	1910	9	N	1736	1731	1			190
10	40765	X	35043	-0-	-5722	-0-	33383	2	1660	9	N	1509	1354	1			345

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

05	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	36919	2	1562	9	N	1420	1339	1			276
06	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	35290	2	1379	9	N	1254	1345	1			185
07	40889	X	33156	-0-	-7733	-0-	31926	2	1230	9	N	1118	1130	1			173
08	40889	X	27706	-0-	-13183	-0-	26610	2	1096	9	N	996	768	1			401
09	39570	X	25394	-0-	-14176	-0-	24426	2	968	9	N	880	1153	1			128
10	38471	X	22606	-0-	-15865	-0-	21741	2	865	9	N	786	774	1			140

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

05	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15541	2	444	9	N	404	385	1			172
06	22260	X	15183	-0-	-7077	-0-	14774	2	409	9	N	372	362	1			182
07	23002	X	13733	-0-	-9269	-0-	13417	2	316	9	N	287	400	1			69
08	23002	X	9476	-0-	-13526	-0-	9226	2	250	9	N	227					296
09	20580	X	10318	-0-	-10262	-0-	10087	2	231	9	N	210	384	1			122
10	15996	X	12237	-0-	-3759	-0-	11973	2	264	9	N	240	195	1			167

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4224	2	6	9	N	5					115
06	6090	X	3701	-0-	-2389	-0-	3701	2			N	-0-					115
07	6293	X	4051	-0-	-2242	-0-	4051	2			N	-0-					115
08	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	4900	2			N	-0-					115
09	5730	X	4988	-0-	-742	-0-	4988	2			N	-0-					115
*10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					115

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	24078	-0-	-5682	-0-	23376	2	702	9	N	638	578	1			222
06	30060	X	23231	-0-	-6829	-0-	22565	2	666	9	N	605	577	1			250
07	30907	X	21410	-0-	-9497	-0-	20823	2	587	9	N	534	577	1			207
08	27404	X	19679	-0-	-7725	-0-	19159	2	520	9	N	473	383	1			297
09	26520	X	18493	-0-	-8027	-0-	18035	2	458	9	N	416	576	1			137
10	24087	X	18490	-0-	-5597	-0-	18048	2	442	9	N	402	387	1			152

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	14829	2	360	9	N	327	387	1			60
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9208	2	127	9	N	115					175
07	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11114	2	164	9	N	149	191	1			133
08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12302	2	196	9	N	178	191	1			120
09	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9833	2	44	9	N	40					160
10	8370	X	3026	-0-	-5344	-0-	2919	2	107	9	N	97	193	1			64

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

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
05	4247	X	1785	-0-	-2462	-0-	1763	2	22	9	Y	20	161	1			29
06	3390	X	1750	-0-	-1640	-0-	1718	2	32	9	Y	29					58
07	3379	X	1081	-0-	-2298	-0-	1063	2	18	9	Y	16					74
08	3100	X	1037	-0-	-2063	-0-	1019	2	18	9	Y	16					90
09	2820	X	1849	-0-	-971	-0-	1834	2	15	9	Y	14					104
10	1798	X	1390	-0-	-408	-0-	1381	2	9	9	Y	8					112

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	16695	-0-	-16103	-0-	15853	2	842	9	Y	765	965	1			207
06	22410	X	3136	-0-	-19274	-0-	2670	2	466	9	Y	424	383	1			248
07	30008	X	846	-0-	-29162	-0-	634	2	212	9	Y	193	191	1			250
08	30008	X	357	-0-	-29651	-0-	212	2	145	9	Y	132	191	1			191
09	29040	X	12788	-0-	-16252	-0-	12164	2	624	9	Y	567	385	1			373
*10	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	26055	2	1367	9	Y	1243	1349	1			267

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
05	2077 #	712	-0-	-1365	-0-	705	2	7	9	N	6	73	1			13
06	1530 #	615	-0-	-915	-0-	605	2	10	9	N	9					22
07	1240 #	234	-0-	-1006	-0-	214	2	20	9	N	18					40
08	930 #	126	-0-	-804	-0-	107	2	19	9	N	17					57
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

05	7750	-0-	-0-	-7750	11919					Y	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8919					Y	-0-					-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	5819					Y	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2719					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2719					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2719					Y	-0-					-0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

05	2170	178	-0-	-1992	-0-	178	2			N	-0-					36
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					36
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

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

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

05	5480	5480	-0-	-0-	27807	5480	2			N	-0-					-0-
06	5142	5142	-0-	-0-	27807	5142	2			N	-0-					-0-
07	2015	4249	-0-	2234	30041	4249	2			N	-0-					-0-
08	2015	3536	-0-	1521	31562	3536	2			N	-0-					-0-
09	6840	2403	-0-	-4437	27125	2403	2			N	-0-					-0-
*10	7068	2937	-0-	-4131	22994	2937	2			N	-0-					-0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	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

05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			43
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			43
07	1333 N	559	-0-	-774	-0-	559	2	N	-0-			43
08	1457 N	306	-0-	-1151	-0-	306	2	N	-0-			43
09	1170 N	423	-0-	-747	-0-	423	2	N	-0-			43
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			43

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

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

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

05	2697 #	734	-0-	-1963	B	-33736	734	2			N	-0-				38
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	B	-36346					N	-0-				38
07	2697 #	5830	-0-	3133	B	-33213	5830	2			N	-0-				38
08	1829 #	8372	-0-	6543	B	-26670	8372	2			N	-0-				38
09	1470 #	6977	-0-	5507	B	-21163	6966	2	11	9	N	10				48
10	4960	6899	-0-	1939	B	-19224	6838	2	61	9	N	55				103

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14726					N	-0-				-0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

05	3472 #	-0-	-0-	-3472		-0-					N	-0-				-0-
06	2610 #	-0-	-0-	-2610		-0-					N	-0-				-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085		-0-					N	-0-				-0-
08	1953 #	-0-	-0-	-1953		-0-					N	-0-				-0-
09	1890 #	-0-	-0-	-1890		-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLEGEPORT (8A) //CONT.// 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

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

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	N	-0-			-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	53	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	2	N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	797	2	N	-0-			-0-
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	26	1	622	2	N	-0-			-0-
10	744 N	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	2	N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LGDC CORPORATION 500227
GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 #	268	-0-	-1003	-0-	140	1	128	2	N	-0-			-0-
06	1230 #	88	-0-	-1142	-0-	60	1	28	2	N	-0-			-0-
07	1488 #	118	-0-	-1370	-0-	60	1	58	2	N	-0-			-0-
08	1488 #	117	-0-	-1371	-0-	60	1	57	2	N	-0-			-0-
09	1440 #	108	-0-	-1332	-0-	60	1	48	2	N	-0-			-0-
10	279 #	75	-0-	-204	-0-	40	1	35	2	N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

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
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	125	1	3083	2	N	-0-			-0-
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	109	1	2646	2	N	-0-			-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	120	1	3227	2	N	-0-			-0-
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	152	1	3535	2	N	-0-			-0-
09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	141	1	3093	2	N	-0-			-0-
*10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	141	1	3306	2	N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

05	12834 X	9253	-0-	-3581	-0-	991	1	8153	2	N	99	193	1			218
						109	9									
06	12420 X	11877	-0-	-543	-0-	1227	1	10521	2	N	117					335
						129	9									
07	12679 X	11795	-0-	-884	-0-	1231	1	10436	2	N	116	191	1			260
						128	9									
08	12369 X	10882	-0-	-1487	-0-	1253	1	9506	2	N	112					372
						123	9									
09	11970 X	9606	-0-	-2364	-0-	61	1	117	9	N	106	193	1			288
10	12276 X	9949	-0-	-2327	-0-	134	9			N	122	191	1			219

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

05	124 X	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					27
06	120 X	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					27
07	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					27
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					27
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					27
*10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	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

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLOVACA (FRIO 4100)                         19819 390   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: COLORADO
  GARRISON LTD.                              295861
    COYLE CONCORD                      WELL #:    3    RRCID -> 197977  COMPL. DATE 10/13/2003  TOTAL DEPTH  4403 PERF. 4160 -  4163
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-            765                               Y       -0-                                 47
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-            765                               Y       -0-                                 47
 07      846 X       81      -0-       -765          -0-          70  1       11  9    Y        10       40  1                   17
 08      111 N      111      -0-        -0-           -0-         100  1       11  9    Y        10                               27
*09      111 N      111      -0-        -0-           -0-         100  1       11  9    Y        10       15  1                   22
 10       93 N   NO RPT      -0-        -93           -0-                               Y    NO RPT                                 22

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DUNE OPERATING COMPANY                     232883
    EMMA HASTEDT "B"                   WELL #:   13    RRCID -> 151060  COMPL. DATE 08/17/1994  TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 -  7955
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HASTEDT, EMMA "B"                  WELL #:   16    RRCID -> 165910  COMPL. DATE 09/01/2001  TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 -  9299
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
```

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	661	1	630	2	Y	-0-			-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	615	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	582	1	508	2	Y	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	647	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	591	1	588	2	Y	-0-			-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	591	1	609	2	Y	-0-			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	471	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	472	1	476	2	Y	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	540	1	406	2	Y	-0-			-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	497	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	510	1	470	2	Y	-0-			-0-
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	510	1	487	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

LINN OPERATING, INC. 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

05	217 N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	26	1	156	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	369	1	927	2	Y	36	35	1			15
						40	9									
06	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	298	1	1379	2	Y	45	47	1			13
						50	9									
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	333	1	1290	2	Y	35	42	1			6
						39	9									
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	309	1	1693	2	Y	31	29	1			8
						34	9									
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	323	1	1240	2	Y	27	26	1			9
						156	5	30	9							
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	339	1	1334	2	Y	43	40	1			12
						144	5	47	9							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	60	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	46	1	276	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	144	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	121	1	712	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

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

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			3
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	793	1	4093	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	944	1	5528	2	Y	2	5	1			1
							5	5	2	9							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550

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

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	1209 N	223	-0-	-986	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	57	-0-	-687	-0-	57	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
*09	76	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	38	-0-	38	38	38	3	Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	1909	-0-	1909	5351	1909	3		Y	-0-			-0-
06	5973 X	622	-0-	-5351	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
09	630 N	189	-0-	-441	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
*10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

05	713 N	24	-0-	-689	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	6014 X	4625	-0-	-1389	-0-	4625	3		Y	-0-			-0-
06	5820 X	2601	-0-	-3219	-0-	2601	3		Y	-0-			-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-			-0-
10	4619 X	4611	-0-	-8	-0-	4611	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3		Y	-0-			-0-
06	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	3412	3		Y	-0-			-0-
07	4247 X	324	-0-	-3923	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				Y	-0-			-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				Y	-0-			-0-
10	4309 X	2827	-0-	-1482	-0-	2827	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	1689	-0-	1689	4750	1689	3		Y	-0-			-0-
06	6249 X	1499	-0-	-4750	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
07	1581 N	190	-0-	-1391	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-
09	1500 N	56	-0-	-1444	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

05	1457 X	441	-0-	-1016	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
06	1410 X	391	-0-	-1019	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
07	1736 X	37	-0-	-1699	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			-0-
10	434 X	323	-0-	-111	-0-	323	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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 #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	15	-0-	-615	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541 X	6534	-0-	-7	-0-	6534	3		Y	-0-			-0-
06	5400 X	2128	-0-	-3272	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			-0-
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-			-0-
09	6330 X	862	-0-	-5468	-0-	862	3		Y	-0-			-0-
10	6541 X	2423	-0-	-4118	-0-	2423	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3		N	-0-			-0-
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3		N	-0-			-0-
07	2542 X	894	-0-	-1648	-0-	894	3		N	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
09	7080 X	1701	-0-	-5379	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
*10	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	3		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

05	T. A.	587	-0-	587	1652	587	3		Y	-0-			-0-
06	2174 X	522	-0-	-1652	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
07	558 N	66	-0-	-492	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		Y	-0-			-0-
06	1830 X	892	-0-	-938	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
09	900 N	271	-0-	-629	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

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

05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

05	11811 X	7993	-0-	-3818	-0-	7993	3			Y	-0-					-0-
06	10800 X	5694	-0-	-5106	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
07	10168 X	721	-0-	-9447	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
09	9840 X	1827	-0-	-8013	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
*10	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	216	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	789	-0-	789	789	789	3			Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	58	-0-	-438	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	254	-0-	254	254	254	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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 #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	2000	N	744	-0-	-1256	248	744	3	Y	-0-			-0-
06	968	N	720	-0-	-248	-0-	720	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	62	-0-	-682	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	372	-0-	-348	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

05	2000	N	1395	-0-	-605	187	1395	3	Y	-0-			-0-
06	1267	N	1080	-0-	-187	-0-	1080	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	1815	-0-	-2432	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	918	-0-	-3192	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	2294 X	433	-0-	-1861	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

05	21700 X	15502	-0-	-6198	-0-	15502	3			Y	-0-					-0-
06	21000 X	6588	-0-	-14412	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
07	20181 X	14158	-0-	-6023	-0-	14158	3			Y	-0-					-0-
08	15810 X	113	-0-	-15697	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	15300 X	7132	-0-	-8168	-0-	7132	3			Y	-0-					-0-
*10	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	17168	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3		N	-0-					-0-
06	780	N	472	-0-	-308	-0-	472	3		N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
09	480	N	173	-0-	-307	-0-	173	3		N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-					-0-
07	1550	N	20	-0-	-1530	-0-	20	3		N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					78
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					78
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					78
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					78
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					78
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					78

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			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 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

05	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	310	1	13757	2	N	81	2	8			147
							89	9									
06	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	201	1	7620	2	N	37					184
							41	9									
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					184
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					184
09	6000	X	2322	-0-	-3678	-0-	57	1	2251	2	N	13					197
							14	9									
*10	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	310	1	15343	2	N	109	196	1			110
							120	9									

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

05	7564	X	7260	-0-	-304	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	3293	-0-	-4027	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	475	-0-	-7089	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	96	-0-	-7158	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	2638	-0-	-4382	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
*10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

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

05	7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308	3		Y	-0-			-0-
06	4830 X	2242	-0-	-2588	-0-	2242	3		Y	-0-			-0-
07	6634 X	156	-0-	-6478	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
08	6634 X	81	-0-	-6553	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
09	5760 X	554	-0-	-5206	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
10	5952 X	1619	-0-	-4333	-0-	1619	3		Y	-0-			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7780	3	35	9	N	32					189
06	7530	X	3409	-0-	-4121	-0-	3395	3	14	9	N	13					202
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					202
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					202
09	7200	X	2943	-0-	-4257	-0-	2934	3	9	9	N	8					210
*10	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11860	3	18	9	N	16	181	1			45

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	371	1	337	3	N	249	359	1			234
							274	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	445	1	350	3	N	250	359	1			125
							275	9									
07	992	N	757	-0-	-235	-0-	210	1	257	3	N	264					389
							290	9									
*08	992	N	800	-0-	-192	-0-	223	1	289	3	N	262	357	1			294
							288	9									
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	458	1	299	3	N	266	353	1			207
							293	9									
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	579	1	349	3	N	263	181	1			289
							289	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	80	1	73	3	N	57					232
							63	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	72	1	57	3	N	-0-	183	1			49
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	67	3	N	120					169
							132	9									
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	39	3	N	55	182	1			42
							61	9									
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	1	24	3	N	55					97
							61	9									
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	85	1	35	3	N	60					157
							66	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	6297	1	5724	3	N	2051	2363	1			501
							2256	9									
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	5504	1	4333	3	N	1784	1604	1			681
							1962	9									
07	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	2411	1	4425	3	N	1764	1815	1			630
							1940	9									
*08	9424	X	8144	-0-	-1280	-0-	2427	1	3846	3	N	1701	1982	1			349
							1871	9									
*09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	4618	1	3014	3	N	1541	1269	1			621
							1695	9									
10	8680	X	7747	-0-	-933	-0-	4497	1	1816	3	N	1304	1452	1			473
							1434	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

05	1023 N	689	-0-	-334	-0-	200	1	182	3	N	279	365	1			122
						307	9									
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	744	1	586	3	N	444	358	1			208
						488	9									
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	396	1	727	3	N	473	359	1			322
						520	9									
*08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	416	1	659	3	N	430	354	1			398
						473	9									
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	869	1	567	3	N	407	543	1			262
						448	9									
*10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1024	1	413	3	N	435	184	1			513
						479	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

05	930 N	437	-0-	-493	-0-	182	1	165	3	N	82	183	1			190
						90	9									
06	690 N	311	-0-	-379	-0-	135	1	106	3	N	64					254
						70	9									
07	527 N	178	-0-	-349	-0-	47	1	85	3	N	42					296
						46	9									
*08	434 N	30	-0-	-404	-0-	9	1	14	3	N	6					302
						7	9									
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	12	3	N	19					321
						21	9									
10	186 N	27	-0-	-159	-0-	15	1	6	3	N	5					326
						6	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	123	1	3953	2	N	586	721	1			228
						645	9									
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	119	1	3545	2	N	545	541	1	6	8	226
						600	9									
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	125	1	3688	2	N	546	541	1			231
						601	9									
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	110	1	3563	2	N	512	537	1			206
						563	9									
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	106	1	3295	2	N	487	551	1			142
						536	9									
*10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	123	1	3228	2	N	486	362	1			266
						535	9									

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835

PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3719	-0-	619	1881	108	1	3494	2	N	106	183	1			349
							117	9									
06	3000	N	3563	-0-	563	2444	114	1	3376	2	N	66	177	1	16	8	222
							73	9									
07	6487	X	4043	-0-	-2444	-0-	131	1	3851	2	N	55					277
							61	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	116	1	3750	2	N	37					314
							41	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3111	2	N	129	178	1			265
							142	9									
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	115	1	3025	2	N	7					272
							8	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	86	1	2776	2	N	184	184	1			217
							202	9									
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	2	N	175	182	1	1	8	209
							193	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2744	2	N	192	182	1			219
							211	9									
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	85	1	2765	2	N	185	180	1			224
							204	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	85	1	2651	2	N	195	178	1			241
							215	9									
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	100	1	2646	2	N	189	181	1			249
							208	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	29078	X	23169	-0-	-5909	-0-	1051	1	19134	2	N	2713	2750	1			162
							2984	9									
06	28140	X	27300	-0-	-840	-0-	1249	1	23014	2	N	2761	2731	1	4	8	188
							3037	9									
07	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-	923	1	24711	2	N	2632	2539	1			281
							2895	9									
08	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	5408	1	22478	2	N	2534	2617	1			198
							2787	9									
09	27300	X	24939	-0-	-2361	-0-	4994	1	17662	2	N	2075	2105	1			168
							2283	9									
10	28520	X	8408	-0-	-20112	-0-	3268	1	3825	2	N	1195	1178	1			185
							1315	9									

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	937	-0-	-706	-0-	780	1	2	2	N	141	183	1			113
							155	9									
06	1320	N	341	-0-	-979	-0-	256	1	2	2	N	75					188
							83	9									
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1023	1	213	9	N	194	182	1			200
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1019	1	195	9	N	177	182	1			195
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	986	1	188	9	N	171	181	1			185
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1023	1	196	9	N	178	183	1			180

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

05	131758	X	131758	-0-	-0-	-0-	4944	1	110424	2	N	14900	14837	1			320
							16390	9									
06	121354	X	121354	-0-	-0-	-0-	4831	1	101084	2	N	14035	14045	1			310
							15439	9									
07	124694	X	124694	-0-	-0-	-0-	5223	1	104479	2	N	13629	13752	1			187
							14992	9									
08	132262	X	132262	-0-	-0-	-0-	5105	1	111519	2	N	14216	14063	1			340
							15638	9									
09	125763	X	125763	-0-	-0-	-0-	5014	1	105983	2	N	13424	13417	1			347
							14766	9									
10	122636	X	99125	-0-	-23511	-0-	4629	1	82789	2	N	10643	10803	1			187
							11707	9									

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - P&A 06/24/14

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - PLUGGED 06/12/14

TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2014 - P&A 07/27/14

TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5241	-0-	-990	-0-	890	1	3670	3	N	619	577	1			253
							681	9									
06	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	815	1	3548	3	N	534	575	1			212
							587	9									
07	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	1040	1	3838	3	N	562	572	1			202
							618	9									
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1116	1	4070	3	N	556	563	1	1	8	194
							612	9									
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	710	1	3829	3	N	553	385	1	9	8	353
							608	9									
10	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	572	1	3878	3	N	557	747	1	14	8	149
							613	9									

MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

TRI-JEB WELL #: 1ST RRCID -> 274133 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 15342 PERF.15085 - 15221

11	0	W	236139	-0-	236139	1008452	8998	1	198413	3	N	26116	26261	1			203
							28728	9									
12	0	W	231242	-0-	231242	1239694	9581	1	194983	3	N	24253	23945	1			511
							26678	9									
01	0	W	180188	-0-	180188	1419882	9730	1	148584	3	N	19885	19970	1			426
							21874	9									
02	0	W	143630	-0-	143630	1563512	8624	1	117507	3	N	15908	15918	1			416
							17499	9									
03	0	W	160166	-0-	160166	1723678	9291	1	133293	3	N	15984	16084	1			316
							17582	9									
04	0	W	131759	-0-	131759	1855437	9199	1	108448	3	N	12829	12751	1			394
							14112	9									
05	0	W	104205	-0-	104205	1959642	9354	1	84232	3	N	9654	9505	1			543
							10619	9									
06	0	W	91405	-0-	91405	2051047	9155	1	74102	3	N	7407	7521	1			429
							8148	9									
07	0	W	85989	-0-	85989	2137036	9321	1	69558	3	N	6464	6798	1			95
							7110	9									
08	0	W	75182	-0-	75182	2212218	9056	1	60056	3	N	5518	5380	1			233
							6070	9									
09	0	W	67402	-0-	67402	2279620	8663	1	53870	3	N	4426	4312	1	1	8	346
							4869	9									
10	0	W	59586	-0-	59586	2339206	9318	1	45818	3	N	4045	4004	1	1	8	386
							4450	9									

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	366	1	2887	2	N	595	387	1			297
						655	9									
06	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	252	1	1767	2	N	394	384	1			307
						433	9									
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	312	1	2059	2	N	487	565	1			229
						536	9									
08	3906 X	2738	-0-	-1168	-0-	299	1	1956	2	N	439	309	1			359
						483	9									
09	3780 X	2781	-0-	-999	-0-	323	1	1981	2	N	434	388	1			405
						477	9									
10	3906 X	2968	-0-	-938	-0-	343	1	2065	2	N	509	583	1			331
						560	9									

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

05	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	280	1	2210	2	N	684	581	1			141
						752	9									
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	334	1	2343	2	N	698	686	1			153
						768	9									
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	378	1	2490	2	N	768	740	1			181
						845	9									
08	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	331	1	2167	2	N	740	851	1			70
						814	9									
09	3450 X	2815	-0-	-635	-0-	306	1	1881	2	N	571	582	1			59
						628	9									
10	3720 X	2339	-0-	-1381	-0-	259	1	1560	2	N	473	390	1			142
						520	9									

HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694

05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

05	43989 X	38608	-0-	-5381	-0-	310	1	36282	2	Y	1833	2528	1			225
						2016	9									
06	46320 X	17755	-0-	-28565	-0-	159	1	16638	2	Y	871	1002	1			94
						958	9									
07	47864 X	36228	-0-	-11636	-0-	171	1	34049	2	Y	1825	1381	1			538
						2008	9									
08	47864 X	39606	-0-	-8258	-0-	310	1	37027	2	Y	2063	2379	1			222
						2269	9									
09	39930 X	32623	-0-	-7307	-0-	300	1	30383	2	Y	1764	1562	1			424
						1940	9									
10	38595 X	28720	-0-	-9875	-0-	310	1	26855	2	Y	1414	1387	1			451
						1555	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15509 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66960	X	54719	-0-	-12241	-0-	300	1	47415	2	N	6367	6586	1	1	8	199
							7004	9									
12	69192	X	39121	-0-	-30071	-0-	310	1	33662	2	N	4681	4460	1	1	8	419
							5149	9									
01	69192	X	32804	-0-	-36388	-0-	301	1	28468	2	N	3668	3618	1			469
							4035	9									
02	62496	X	20789	-0-	-41707	-0-	266	1	17799	2	N	2476	2267	1			678
							2724	9									
03	69192	X	6724	-0-	-62468	-0-	127	1	5735	2	N	784	1200	1			262
							862	9									
04	66960	X	6106	-0-	-60854	-0-	267	1	5111	2	N	662	395	1			529
							728	9									
05	69192	X	5494	-0-	-63698	-0-	310	1	4517	2	N	606	991	1			144
							667	9									
06	66960	X	4133	-0-	-62827	-0-	297	1	3301	2	N	486	197	1			433
							535	9									
07	69192	X	3825	-0-	-65367	-0-	304	1	3068	2	N	412	568	1			277
							453	9									
08	69192	X	4242	-0-	-64950	-0-	310	1	3412	2	N	473	588	1			162
							520	9									
09	66960	X	3826	-0-	-63134	-0-	291	1	3089	2	N	405	201	1			366
							446	9									
10	69192	X	4431	-0-	-64761	-0-	310	1	3627	2	N	449	583	1			232
							494	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2014 - P&A 05/17/14

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	44	44	8			25
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

05	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-	8537	1	63616	2	N	3301	3341	1			414
							3631	9									
06	69269	X	69269	-0-	-0-	-0-	6732	1	58857	2	N	3345	3128	1	9	8	622
							3680	9									
07	71464	X	71464	-0-	-0-	-0-	6922	1	60989	2	N	3230	3410	1			442
							3553	9									
08	69998	X	69998	-0-	-0-	-0-	2181	1	64111	2	N	3369	3349	1			462
							3706	9									
09	64641	X	64641	-0-	-0-	-0-	2109	1	59116	2	N	3105	3125	1			442
							3416	9									
*10	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	4155	1	59847	2	N	3306	3306	1			442
							3637	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15332 PERF.15487 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUUGED 05/29/14

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

05	11129	X	9938	-0-	-1191	-0-	501	1	8572	2	N	786	736	1			207
							865	9									
06	10500	X	8571	-0-	-1929	-0-	378	1	7416	2	N	706	668	1			245
							777	9									
07	10850	X	8970	-0-	-1880	-0-	405	1	7764	2	N	728	738	1			235
							801	9									
08	10850	X	8814	-0-	-2036	-0-	397	1	7633	2	N	713	720	1			228
							784	9									
09	8850	X	8196	-0-	-654	-0-	408	1	7040	2	N	680	600	1			308
							748	9									
10	9145	X	8418	-0-	-727	-0-	587	1	7042	2	N	717	917	1			108
							789	9									

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

05	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	91	1	3782	2	N	248	183	1			274
							273	9									
06	4380	X	3616	-0-	-764	-0-	88	1	3293	2	N	214	184	1	48	8	256
							235	9									
07	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	89	1	3426	2	N	226	184	1			298
							249	9									
08	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	78	1	3292	2	N	221	365	1			154
							243	9									
09	4170	X	3218	-0-	-952	-0-	72	1	2934	2	N	193	184	1			163
							212	9									
10	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	94	1	3108	2	N	212	184	1			191
							233	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC //CONT.// 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	114	1		22
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

05	67487	X	65404	-0-	-2083	-0-	1710	1	62838	3	Y	778	578	1		360
							856	9								
06	65310	X	57479	-0-	-7831	-0-	2116	1	54645	3	Y	653	769	1		244
							718	9								
07	67487	X	62894	-0-	-4593	-0-	2527	1	59642	3	Y	659	721	1		182
							725	9								
08	67146	X	65174	-0-	-1972	-0-	2521	1	61957	3	Y	633	647	1		168
							696	9								
09	63690	X	62147	-0-	-1543	-0-	2303	1	59089	3	Y	686	621	1		233
							755	9								
10	65410	X	60398	-0-	-5012	-0-	2333	1	57327	3	Y	671	758	1		146
							738	9								

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

05	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	525	1	19323	3	N	180	322	1		92
							198	9								
06	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	660	1	17062	3	N	169	109	1		152
							186	9								
07	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	765	1	18059	3	N	176	103	1		225
							194	9								
08	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	727	1	17825	3	N	174	316	1		83
							191	9								
09	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	667	1	17136	3	N	206	120	1		169
							227	9								
*10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	694	1	17009	3	N	171	119	1		221
							188	9								

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	192	1	7017	3	N	54	49	1		40
							59	9								
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	188	1	4826	3	N	34	33	1		41
							37	9								
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	276	1	6508	3	N	96	36	1		101
							106	9								
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	291	1	7137	3	N	71	53	1		119
							78	9								
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	196	1	5013	3	N	50	36	1		133
							55	9								
*10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	237	1	5804	3	N	50	41	1		142
							55	9								

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	166	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	171	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	176	3	Y	1					17
							1	9									

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
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	238	1	8707	3	N	217	238	1			71
							239	9									
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	289	1	7430	3	N	186	220	1			37
							205	9									
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	329	1	7777	3	N	193	45	1			185
							212	9									
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	305	1	7482	3	N	185	233	1			137
							204	9									
09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	249	1	6364	3	N	171	225	1			83
							188	9									
*10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	278	1	6836	3	N	176	48	1			211
							194	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
05	10974	X	10351	-0-	-623	-0-	267	1	9818	3	Y	242	402	1			24
							266	9									
06	10350	X	9464	-0-	-886	-0-	342	1	8817	3	Y	277	56	1			245
							305	9									
07	10261	X	10121	-0-	-140	-0-	404	1	9541	3	Y	160	347	1			58
							176	9									
08	10261	X	7082	-0-	-3179	-0-	272	1	6689	3	Y	110	150	1			18
							121	9									
09	9930	X	9154	-0-	-776	-0-	333	1	8534	3	Y	261	199	1			80
							287	9									
10	10261	X	7677	-0-	-2584	-0-	293	1	7193	3	Y	174	51	1			203
							191	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
05	28241	X	26470	-0-	-1771	-0-	690	1	25382	3	Y	362	362	1			154
							398	9									
06	27120	X	23960	-0-	-3160	-0-	880	1	22710	3	Y	336	327	1			163
							370	9									
07	27063	X	25212	-0-	-1851	-0-	1010	1	23848	3	Y	322	324	1			161
							354	9									
08	27063	X	25089	-0-	-1974	-0-	966	1	23746	3	Y	343	358	1			146
							377	9									
09	25830	X	23981	-0-	-1849	-0-	884	1	22720	3	Y	343	347	1			142
							377	9									
10	26474	X	24141	-0-	-2333	-0-	928	1	22819	3	Y	358	348	1			152
							394	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3999	X	2074	-0-	-1925	-0-	52 80	1 9	1942	3	Y	73	54	1			31
06	3570	X	505	-0-	-3065	-0-	19 3	1 9	483	3	Y	3	3	1			31
07	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	105 17	1 9	2468	3	Y	15	43	1			3
08	3255	X	2007	-0-	-1248	-0-	79 14	1 9	1914	3	Y	13	15	1			1
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	120 94	1 9	3076	3	Y	85	49	1			37
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	116 65	1 9	2809	3	Y	59	64	1			32

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

05	14508	X	13430	-0-	-1078	-0-	351 167	1 9	12912	3	Y	152	147	1			40
06	14040	X	11716	-0-	-2324	-0-	429 189	1 9	11098	3	Y	172	153	1			59
07	13764	X	11859	-0-	-1905	-0-	475 175	1 9	11209	3	Y	159	154	1			64
08	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	476 205	1 9	11689	3	Y	186	185	1			65
09	13230	X	11840	-0-	-1390	-0-	438 183	1 9	11219	3	Y	166	206	1			25
10	13423	X	11533	-0-	-1890	-0-	445 162	1 9	10926	3	Y	147	150	1			22

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	36	1			-0-
06	150	X	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

05	19530	X	2294	-0-	-17236	-0-	59	1	2195	3	Y	36	21	1			30
							40	9									
06	16380	X	931	-0-	-15449	-0-	35	1	889	3	Y	6	31	1			5
							7	9									
07	5580	X	1729	-0-	-3851	-0-	70	1	1634	3	Y	23	13	1			15
							25	9									
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	8927	3	Y	81	78	1			18
							89	9									
09	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	469	1	12022	3	Y	108	97	1			29
							119	9									
10	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	48	1	1194	3	Y	8	30	1			7
							9	9									

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

05	10695	X	10244	-0-	-451	-0-	269	1	9870	3	Y	95	69	1			77
							105	9									
06	11100	X	11095	-0-	-5	-0-	398	1	10289	3	Y	371	315	1			133
							408	9									
07	11470	X	11286	-0-	-184	-0-	443	1	10452	3	Y	355	205	1			283
							391	9									
08	11470	X	11146	-0-	-324	-0-	428	1	10529	3	Y	172	345	1			110
							189	9									
09	11100	X	10602	-0-	-498	-0-	390	1	10036	3	Y	160	182	1			88
							176	9									
10	11470	X	10564	-0-	-906	-0-	399	1	9815	3	Y	318	331	1			75
							350	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

05	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	295	1	10867	3	Y	154	122	1			54
							169	9									
06	11550	X	10309	-0-	-1241	-0-	376	1	9739	3	Y	176	62	1			168
							194	9									
07	11749	X	10053	-0-	-1696	-0-	398	1	9413	3	Y	220	145	1			243
							242	9									
08	11718	X	10750	-0-	-968	-0-	408	1	10035	3	Y	279	398	1			124
							307	9									
09	10980	X	9951	-0-	-1029	-0-	365	1	9397	3	Y	172	164	1			132
							189	9									
10	11346	X	1987	-0-	-9359	-0-	76	1	1874	3	Y	34	104	1			62
							37	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

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

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

05	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	795	1	29235	3	Y	471	501	1			235
						518	9									
06	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1036	1	26745	3	Y	447	478	1			204
						492	9									
07	29784 X	29784	-0-	-0-	-0-	1190	1	28088	3	Y	460	465	1			199
						506	9									
08	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	1136	1	27928	3	Y	470	529	1			140
						517	9									
09	28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	1049	1	26927	3	Y	448	320	1			268
						493	9									
*10	28875 X	28875	-0-	-0-	-0-	1112	1	27297	3	Y	424	616	1			76
						466	9									

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

05	25730 X	23462	-0-	-2268	-0-	616	1	22677	3	Y	154	156	1			33
						169	9									
06	24900 X	19715	-0-	-5185	-0-	730	1	18854	3	Y	119	122	1			30
						131	9									
07	T. A.	22411	-0-	22411	22411	904	1	21349	3	Y	144	135	1			39
						158	9									
08	T. A.	16405	-0-	16405	38816	636	1	15631	3	Y	125	146	1			18
						138	9									
09	T. A.	22065	-0-	22065	60881	818	1	21035	3	Y	193	168	1			43
						212	9									
10	T. A.	22802	-0-	22802	83683	884	1	21716	3	Y	184	151	1			76
						202	9									

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

05	2728 X	2197	-0-	-531	-0-	57	1	2108	3	Y	29	15	1			19
						32	9									
06	2430 X	1714	-0-	-716	-0-	63	1	1640	3	Y	10	27	1			2
						11	9									
07	2480 X	1875	-0-	-605	-0-	75	1	1788	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
08	2480 X	1899	-0-	-581	-0-	75	1	1811	3	Y	12	14	1			1
						13	9									
09	2400 X	2110	-0-	-290	-0-	80	1	2013	3	Y	15	14	1			2
						17	9									
10	2201 X	1987	-0-	-214	-0-	77	1	1896	3	Y	13	14	1			1
						14	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8848	-0-	-886	-0-	231	1	8526	3	Y	83	91	1			16
							91	9									
06	9420	X	7868	-0-	-1552	-0-	292	1	7524	3	Y	47	48	1			15
							52	9									
07	9734	X	7415	-0-	-2319	-0-	297	1	7006	3	Y	102	94	1			23
							112	9									
08	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	330	1	8115	3	Y	129	132	1			20
							142	9									
09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	346	1	8898	3	Y	66	72	1			14
							73	9									
*10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	435	1	10698	3	Y	74	73	1			15
							81	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	263	1	9662	3	Y	133	155	1			78
							146	9									
06	9720	X	7239	-0-	-2481	-0-	268	1	6923	3	Y	44	46	1			76
							48	9									
07	10044	X	8862	-0-	-1182	-0-	358	1	8449	3	Y	50	113	1			13
							55	9									
08	10044	X	9393	-0-	-651	-0-	361	1	8903	3	Y	117	109	1			21
							129	9									
09	9720	X	8587	-0-	-1133	-0-	315	1	8093	3	Y	163	111	1			73
							179	9									
10	10044	X	8232	-0-	-1812	-0-	317	1	7814	3	Y	92	116	1			49
							101	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.14164 - 14320

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	167	1	6103	3	N	115	230	1			53
							127	9									
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	149	1	3850	3	N	36	26	1			63
							40	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	164	1	3840	3	N	44	23	1			84
							48	9									
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	224	1	5513	3	N	104	39	1			149
							114	9									
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	144	1	3706	3	N	55	27	1			177
							61	9									
*10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	194	1	4783	3	N	78	220	1			35
							86	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	10695	X	1536	-0-	-9159	-0-	40	1	1485	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	759	1	19633	3	Y	174	137	1			40
							191	9									
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	668	1	15738	3	Y	183	129	1			94
							201	9									
08	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	334	1	8209	3	Y	103	158	1			39
							113	9									
09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	394	1	10112	3	Y	121	117	1			43
							133	9									
*10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	532	1	13079	3	Y	165	173	1			35
							182	9									

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

05	9517	X	9413	-0-	-104	-0-	246	1	9005	3	Y	147	136	1			59
							162	9									
06	9180	X	8500	-0-	-680	-0-	313	1	8064	3	Y	112	122	1			49
							123	9									
07	9517	X	8427	-0-	-1090	-0-	339	1	7985	3	Y	94	102	1			41
							103	9									
08	9517	X	9046	-0-	-471	-0-	350	1	8576	3	Y	109	122	1			28
							120	9									
09	9210	X	8737	-0-	-473	-0-	322	1	8254	3	Y	146	96	1			78
							161	9									
10	9424	X	9154	-0-	-270	-0-	353	1	8660	3	Y	128	185	1			21
							141	9									

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

05	15934	X	8939	-0-	-6995	-0-	235	1	8603	3	Y	92	64	1			75
							101	9									
06	15420	X	2738	-0-	-12682	-0-	102	1	2618	3	Y	16	84	1			7
							18	9									
07	14632	X	2783	-0-	-11849	-0-	113	1	2652	3	Y	16	17	1			6
							18	9									
08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	683	1	16791	3	Y	124	114	1			16
							136	9									
09	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	783	1	20126	3	Y	168	148	1			36
							185	9									
*10	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	678	1	16647	3	Y	126	137	1			25
							139	9									

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

05	18538	X	11847	-0-	-6691	-0-	309	1	11322	3	Y	196	192	1			71
							216	9									
06	15300	X	13191	-0-	-2109	-0-	485	1	12528	3	Y	162	163	1			70
							178	9									
07	15376	X	10896	-0-	-4480	-0-	437	1	10324	3	Y	123	132	1			61
							135	9									
08	15376	X	10555	-0-	-4821	-0-	408	1	10019	3	Y	116	131	1			46
							128	9									
09	13200	X	11603	-0-	-1597	-0-	429	1	10999	3	Y	159	176	1			29
							175	9									
10	13640	X	11085	-0-	-2555	-0-	427	1	10478	3	Y	164	162	1			31
							180	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	545	1	20107	3	N	263	208	1			87
							289	9									
06	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	563	1	14577	3	N	220	234	1			73
							242	9									
07	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	570	1	13491	3	N	223	79	1			217
							245	9									
08	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	454	1	11191	3	N	97	233	1			81
							107	9									
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	400	1	10266	3	N	82	72	1			91
							90	9									
*10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	557	1	13652	3	N	144	92	1			143
							158	9									

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	8	8	1			1
							9	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	895	3	N	5	5	1			1
							6	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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
05	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	152	1	5618	3	N	56	98	1			49
							62	9									
06	6780	X	5936	-0-	-844	-0-	220	1	5676	3	N	36	77	1			8
							40	9									
07	7006	X	5417	-0-	-1589	-0-	218	1	5120	3	N	72	30	1			50
							79	9									
08	7006	X	6323	-0-	-683	-0-	244	1	6016	3	N	57	83	1			24
							63	9									
09	5940	X	4476	-0-	-1464	-0-	165	1	4254	3	N	52	31	1			45
							57	9									
10	6138	X	4276	-0-	-1862	-0-	164	1	4024	3	N	80	28	1			97
							88	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
05	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	1062	1	39028	3	N	964	1009	1			235
							1060	9									
06	32427	X	32427	-0-	-0-	-0-	1177	1	30446	3	N	731	770	1			196
							804	9									
07	37138	X	35185	-0-	-1953	-0-	1391	1	32888	3	N	824	742	1			278
							906	9									
08	37138	X	32944	-0-	-4194	-0-	1253	1	30829	3	N	784	790	1			272
							862	9									
09	35940	X	35581	-0-	-359	-0-	1297	1	33336	3	N	862	951	1			183
							948	9									
10	37138	X	31817	-0-	-5321	-0-	1208	1	29750	3	N	781	773	1			191
							859	9									

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	23994	X	22555	-0-	-1439	-0-	588	1	21551	3	Y	378	342	1			124
							416	9									
06	23370	X	20369	-0-	-3001	-0-	745	1	19253	3	Y	337	318	1			143
							371	9									
07	23126	X	22679	-0-	-447	-0-	906	1	21393	3	Y	345	330	1			158
							380	9									
08	23126	X	22642	-0-	-484	-0-	869	1	21373	3	Y	364	370	1			152
							400	9									
09	21840	X	21668	-0-	-172	-0-	796	1	20467	3	Y	368	453	1			67
							405	9									
10	22692	X	21969	-0-	-723	-0-	842	1	20732	3	Y	359	357	1			69
							395	9									

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

05	0	Z	35554	-0-	35554	801490	935	1	34345	3	N	249	234	1			290
							274	9									
06	0	Z	31437	-0-	31437	832927	1164	1	30064	3	N	190	192	1			288
							209	9									
07	0	Z	32173	-0-	32173	865100	1297	1	30668	3	N	189	354	1			123
							208	9									
08	0	Z	31551	-0-	31551	896651	1225	1	30095	3	N	210	230	1			103
							231	9									
09	0	Z	29128	-0-	29128	925779	1083	1	27812	3	N	212	195	1			120
							233	9									
10	0	Z	29698	-0-	29698	955477	1153	1	28324	3	N	201	199	1			122
							221	9									

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	248	1	9120	3	N	91	64	1			151
							100	9									
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	358	1	9257	3	N	74	58	1			167
							81	9									
07	6727	X	3809	-0-	-2918	-0-	154	1	3587	3	N	62	27	1			202
							68	9									
08	6727	X	4294	-0-	-2433	-0-	165	1	4081	3	N	44	216	1			30
							48	9									
09	9690	X	6233	-0-	-3457	-0-	230	1	5911	3	N	84	40	1			74
							92	9									
10	10013	X	6137	-0-	-3876	-0-	238	1	5816	3	N	75	41	1			108
							83	9									

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	5631	-0-	-2274	-0-	147	1	5400	3	Y	76	128	1			40
							84	9									
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	321	1	8288	3	Y	161	49	1			152
							177	9									
07	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	485	1	11478	3	Y	108	194	1			66
							119	9									
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	429	1	10588	3	Y	76	81	1			61
							84	9									
09	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	483	1	12419	3	Y	94	85	1			70
							103	9									
*10	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	500	1	12301	3	Y	92	86	1			76
							101	9									

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

05	13144	X	11695	-0-	-1449	-0-	306	1	11297	3	Y	84	124	1			34
							92	9									
06	12720	X	11092	-0-	-1628	-0-	410	1	10608	3	Y	67	67	1			34
							74	9									
07	13144	X	7474	-0-	-5670	-0-	301	1	7123	3	Y	45	61	1			18
							50	9									
08	11873	X	9111	-0-	-2762	-0-	353	1	8672	3	Y	78	65	1			31
							86	9									
09	11310	X	10232	-0-	-1078	-0-	381	1	9761	3	Y	82	67	1			46
							90	9									
10	11687	X	9910	-0-	-1777	-0-	385	1	9447	3	Y	71	67	1			50
							78	9									

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

05	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	217	1	7964	3	Y	58	83	1			22
							64	9									
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	324	1	8356	3	Y	53	52	1			23
							58	9									
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	456	1	10779	3	Y	89	84	1			28
							98	9									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	311	1	7610	3	Y	57	62	1			23
							63	9									
09	12240	X	7847	-0-	-4393	-0-	292	1	7492	3	Y	57	53	1			27
							63	9									
10	11346	X	8063	-0-	-3283	-0-	313	1	7692	3	Y	53	54	1			26
							58	9									

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

05	6107	X	1461	-0-	-4646	-0-	39	1	1402	3	Y	18	39	1			9
							20	9									
06	5910	X	1913	-0-	-3997	-0-	71	1	1829	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	5208	X	3664	-0-	-1544	-0-	149	1	3492	3	Y	21	27	1			4
							23	9									
08	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	155	1	3814	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
09	1920	X	1871	-0-	-49	-0-	69	1	1788	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	64	1	1577	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5428	-0-	-152	-0-	142	1	5201	3	N	77	36	1			131
							85	9									
06	5730	X	5068	-0-	-662	-0-	186	1	4799	3	N	75	30	1			176
							83	9									
07	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	234	1	5526	3	N	91	217	1			50
							100	9									
08	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	213	1	5240	3	N	69	40	1			79
							76	9									
09	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	193	1	4960	3	N	75	35	1			119
							83	9									
10	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	194	1	4778	3	N	71	34	1			156
							78	9									

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

05	28799	X	28181	-0-	-618	-0-	738	1	27118	3	Y	295	228	1			117
							325	9									
06	27390	X	24704	-0-	-2686	-0-	908	1	23492	3	Y	276	300	1			93
							304	9									
07	28210	X	24552	-0-	-3658	-0-	985	1	23262	3	Y	277	295	1			75
							305	9									
08	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	1132	1	27821	3	Y	447	385	1			137
							492	9									
09	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	1071	1	27493	3	Y	355	344	1			148
							391	9									
10	28179	X	27413	-0-	-766	-0-	1058	1	26004	3	Y	319	392	1			75
							351	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

05	0	W	44	-0-	44	591	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	591					N	-0-					-0-
07	649	N	58	-0-	-591	-0-	3	1	52	3	N	3	1	1			2
							3	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1103	1	139	2	N	-0-					48
06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	1			N	-0-					48
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1262	1	9	2	N	-0-					48
08	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1071	1	220	2	N	-0-					48
09	1230 #	939	-0-	-291	-0-	877	1	62	2	N	-0-					48
10	1271 #	597	-0-	-674	-0-	383	1	214	2	N	-0-					48

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	230	110	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	120	-0-	120	350	120	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	115	-0-	115	465	115	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	110	-0-	110	575	110	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	120	-0-	120	695	120	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	805	110	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	920	115	4			N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	298	1	4454	2	N	222	205	1					336
						244	9											
06	5340 X	2703	-0-	-2637	-0-	135	1	2434	2	N	122							458
						134	9											
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	310	1	6527	2	N	349	591	1	1	8			215
						384	9											
08	5518 X	4176	-0-	-1342	-0-	189	1	3710	2	N	252	1	8					466
						277	9											
09	4950 X	120	-0-	-4830	-0-	6	1	114	2	N	-0-	200	1					266
10	7223 X	815	-0-	-6408	-0-	59	1	756	2	N	-0-							266

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

05	145327 X	145327	-0-	-0-	-0-	143239	2	2088	9	Y	1898	1866	1			473
06	113013 X	113013	-0-	-0-	-0-	111147	2	1866	9	Y	1696	1780	1			389
07	207607 X	123792	-0-	-83815	-0-	121683	2	2109	9	Y	1917	2010	1			296
08	192293 X	106258	-0-	-86035	-0-	104564	2	1694	9	Y	1540	1570	1			266
09	117000 X	113303	-0-	-3697	-0-	111517	2	1786	9	Y	1624	1634	1			256
10	120900 X	108334	-0-	-12566	-0-	106616	2	1718	9	Y	1562	1484	1			334

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14182 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1543	2	81	9	Y	74	1	1			357
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1600	2	76	9	Y	69	177	1			249
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1629	2	90	9	Y	82	179	1			152
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1669	2	91	9	Y	83					235
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1581	2	191	9	Y	174	339	1			70
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1612	2	89	9	Y	81	1	1			150

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	2	1			169

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

05	77748 X	73233	-0-	-4515	-0-	70627	2	2606	9	Y	2369	2196	1			474
06	74040 X	71170	-0-	-2870	-0-	68471	2	2699	9	Y	2454	2649	1			279
07	77148 X	77148	-0-	-0-	-0-	74440	2	2708	9	Y	2462	2506	1			235
08	73222 X	72196	-0-	-1026	-0-	69677	2	2519	9	Y	2290	2350	1			175
09	71160 X	66738	-0-	-4422	-0-	64804	2	1934	9	Y	1758	1781	1			152
10	76663 X	69642	-0-	-7021	-0-	67583	2	2059	9	Y	1872	1780	1			244

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

05	177227 X	163605	-0-	-13622	-0-	160944	2	2661	9	N	2419	2433	1			404
06	164880 X	158928	-0-	-5952	-0-	156460	2	2468	9	N	2244	2319	1			329
*07	166904 X	161414	-0-	-5490	-0-	159015	2	2399	9	Y	2181	2356	1			154
08	166904 X	158513	-0-	-8391	-0-	156124	2	2389	9	Y	2172	2081	1			245
09	159060 X	149348	-0-	-9712	-0-	146811	2	2537	9	Y	2306	2159	1			392
10	164238 X	149044	-0-	-15194	-0-	146650	2	2394	9	Y	2176	2353	1			215

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

05	54529 X	44415	-0-	-10114	-0-	42512	2	1903	9	N	1730	1662	1			539
06	52770 X	41524	-0-	-11246	-0-	39398	2	2126	9	N	1933	1789	1			683
07	49972 X	40869	-0-	-9103	-0-	38977	2	1892	9	Y	1720	2142	1			261
08	46500 X	38711	-0-	-7789	-0-	36931	2	1780	9	Y	1618	1588	1			291
09	37740 X	35476	-0-	-2264	-0-	33818	2	1658	9	Y	1507	1586	1			212
10	38998 X	34093	-0-	-4905	-0-	32439	2	1654	9	Y	1504	1412	1			304

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 15785 PERF.15096 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56699	X	10451	-0-	-46248	-0-	10418	2	33	9	N	30	5	1			145
06	54870	X	2415	-0-	-52455	-0-	2382	2	33	9	N	30					175
07	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	14502	2	1679	9	Y	1526	1534	1			167
08	10447	X	7671	-0-	-2776	-0-	6967	2	704	9	Y	640	682	1			125
09	12750	X	7110	-0-	-5640	-0-	6667	2	443	9	Y	403	361	1			167
10	16182	X	6386	-0-	-9796	-0-	6207	2	179	9	Y	163	166	1			164

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	362	1	5121	2	Y	324	332	1			53
							356	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	328	1	4271	2	Y	280	282	1			51
							308	9									
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	335	1	5072	2	Y	370	340	1			81
							407	9									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	342	1	5298	2	Y	294	315	1			60
							323	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	358	1	4886	2	Y	266	234	1			92
							293	9									
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	309	1	4861	2	Y	362	380	1			74
							398	9									

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

05	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	831	1	11737	2	Y	562	656	1			92
							618	9									
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	1024	1	13335	2	Y	708	671	1			129
							779	9									
07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	853	1	12921	2	Y	659	644	1			144
							725	9									
08	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	801	1	12402	2	Y	630	645	1			129
							693	9									
09	13230	X	12326	-0-	-904	-0-	792	1	10817	2	Y	652	555	1			226
							717	9									
10	13671	X	12469	-0-	-1202	-0-	697	1	10976	2	Y	724	802	1			148
							796	9									

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

05	37417	X	30013	-0-	-7404	-0-	1951	1	27569	2	N	448	441	1			92
							493	9									
06	35490	X	25057	-0-	-10433	-0-	1757	1	22874	2	N	387	374	1			105
							426	9									
07	34534	X	14968	-0-	-19566	-0-	914	1	13836	2	N	198	250	1			53
							218	9									
08	34534	X	27113	-0-	-7421	-0-	1619	1	25059	2	N	395	296	1			152
							435	9									
09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	1693	1	23132	2	N	515	435	1			232
							567	9									
*10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	1423	1	22422	2	N	414	426	1			220
							455	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
05	60884 X	36797	-0-	-24087	-0-	2397	1	33869	2	N	483	476	1			99
						531	9									
06	56250 X	32979	-0-	-23271	-0-	2323	1	30238	2	N	380	376	1			103
						418	9									
07	50716 X	34037	-0-	-16679	-0-	2089	1	31628	2	N	291	316	1			78
						320	9									
08	50716 X	36781	-0-	-13935	-0-	2208	1	34188	2	N	350	293	1			135
						385	9									
09	33270 X	30807	-0-	-2463	-0-	2071	1	28297	2	N	399	354	1			180
						439	9									
10	34379 X	28575	-0-	-5804	-0-	1685	1	26540	2	N	318	329	1			169
						350	9									

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	6

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT			46

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	R	-0-	-0-	-2519	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

05	9362	X	6876	-0-	-2486	-0-	411	1	6440	2	N	23	194	1			117
							25	9									
06	8670	X	7331	-0-	-1339	-0-	540	1	6761	2	N	27					144
							30	9									
07	8959	X	7980	-0-	-979	-0-	978	1	6971	2	N	28					172
							31	9									
08	8959	X	8273	-0-	-686	-0-	635	1	7610	2	N	25					197
							28	9									
09	7380	X	3255	-0-	-4125	-0-	421	1	2812	2	N	20					217
							22	9									
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					217

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

05	3131	X	429	-0-	-2702	-0-	425	1	4	9	Y	4					136
06	3030	X	1727	-0-	-1303	-0-	715	1	1010	2	Y	2					138
							2	9									
07	3131	X	562	-0-	-2569	-0-	562	1			Y	-0-					138
08	3131	X	1981	-0-	-1150	-0-	477	1	1504	2	Y	-0-					138
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	449	1	474	2	Y	-0-					138
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					138

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	427	1	3081	2	Y	66	190	1			171
						73	9									
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	398	1	2892	2	Y	97					268
						107	9									
07	3410 X	1166	-0-	-2244	-0-	276	1	876	2	Y	13					281
						14	9									
08	3410 X	1487	-0-	-1923	-0-	481	1	954	2	Y	47					328
						52	9									
09	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	851	1	1467	2	Y	3					331
						3	9									
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					331

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	3187	-0-	3187	7462	566	1	2617	2	Y	4					27
						4	9									
06	11023	3561	-0-	-7462	-0-	796	1	2764	2	Y	1					28
						1	9									
07	1488 N	492	-0-	-996	-0-	492	1			Y	-0-					28
08	2883	1047	-0-	-1836	-0-	418	1	629	2	Y	-0-					28
09	591	591	-0-	-0-	-0-	393	1	198	2	Y	-0-					28
10	434	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	346	1	1954	3	Y	7	57	1			366
							8	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	345	1	1665	3	Y	34					400
							37	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	354	1	1523	3	Y	16					416
							18	9									
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	339	1	1712	3	Y	31					447
							34	9									
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	219	1	1320	3	Y	16					463
							18	9									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	222	1	986	3	Y	-0-					463

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	481	3	Y	2	9	1			56
							2	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	Y	9					65
							10	9									
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	84	1	361	3	Y	4					69
							4	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	83	1	421	3	Y	7					76
							8	9									
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	Y	3					79
							3	9									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	76	1	341	3	Y	-0-					79

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 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
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1360	1	5300	2	N	23					149
							25	9									
06	5430	X	5404	-0-	-26	-0-	898	1	4453	2	N	48					197
							53	9									
07	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	989	1	4140	2	N	72	180	1			89
							79	9									
08	6696	X	5299	-0-	-1397	-0-	1130	1	4121	2	N	44					133
							48	9									
09	6480	X	3953	-0-	-2527	-0-	873	1	3036	2	N	40					173
							44	9									
10	6696	X	5369	-0-	-1327	-0-	1024	1	4315	2	N	27					200
							30	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

*11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
*12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-					113
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	5					118
							6	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	74	2	N	5					123
							6	9									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	30	1	109	2	N	-0-					123
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	23	1	79	2	N	3					126
							3	9									
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	2	N	-0-					126

JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 17 RRCID -> 171989 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10779 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	2055	1	5275	2	N	2	183	1			47
							2	9									
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1681	1	5943	2	N	-0-					47
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1653	1	4956	2	N	-0-					47
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	2099	1	5085	2	N	-0-					47
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	2146	1	5863	2	N	5					52
							6	9									
*10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	1781	1	4918	2	N	61					113
							67	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9906 - 11270

05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	N	4					136
							4	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	373	1	618	2	N	-0-					136
07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	254	1	879	2	N	-0-					136
08	1147	N	385	-0-	-762	-0-	97	1	288	2	N	-0-					136
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					136
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					136

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10068 - 10709

05	1054	X	523	-0-	-531	-0-	297	1	226	2	N	-0-					94
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1085	1	782	2	N	-0-					94
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1157	1	743	2	N	-0-					94
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1424	1	316	2	N	-0-					94
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1071	1	256	2	N	1					95
							1	9									
*10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1161	1	200	2	N	1					96
							1	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

05	20832	X	16770	-0-	-4062	-0-	16510	2	260	9	N	236	356	1			127
06	19440	X	15506	-0-	-3934	-0-	15297	2	209	9	N	190	178	1			139
07	20088	X	15810	-0-	-4278	-0-	15496	2	314	9	N	285					424
08	19065	X	14578	-0-	-4487	-0-	14442	2	136	9	N	124	344	1			204
09	15120	X	9260	-0-	-5860	-0-	9075	2	185	9	N	168	172	1			200
10	15624	X	11484	-0-	-4140	-0-	11343	2	141	9	N	128	179	1			149

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11333	2	151	9	N	137	179	1			217
06	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	10697	2	131	9	N	119	177	1			159
07	11439	X	11002	-0-	-437	-0-	10872	2	130	9	N	118	178	1			99
08	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10796	2	122	9	N	111					210
09	10560	X	10159	-0-	-401	-0-	10005	2	154	9	N	140	178	1			172
10	10912	X	9643	-0-	-1269	-0-	9534	2	109	9	N	99	174	1			97

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	179	1			112
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5230	2	33	9	N	30					142
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5193	2	107	9	N	97	169	1			70
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5314	2	50	9	N	45					115
09	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	4882	2	55	9	N	50					165
10	5642	X	3591	-0-	-2051	-0-	3537	2	54	9	N	49					214

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

05	39866	X	32514	-0-	-7352	-0-	32011	2	503	9	N	457	356	1			256
06	37740	X	29443	-0-	-8297	-0-	29026	2	417	9	N	379	535	1			100
07	35898	X	28698	-0-	-7200	-0-	28311	2	387	9	N	352	176	1			276
08	35774	X	27711	-0-	-8063	-0-	27253	2	458	9	N	416	345	1			347
09	28320	X	24799	-0-	-3521	-0-	24595	2	204	9	N	185	355	1			177
10	29264	X	22407	-0-	-6857	-0-	22088	2	319	9	N	290	357	1			110

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

05	26319	X	21569	-0-	-4750	-0-	21193	2	376	9	N	342	359	1			267
06	25440	X	19190	-0-	-6250	-0-	18892	2	298	9	N	271	331	1			207
07	24862	X	19369	-0-	-5493	-0-	19057	2	312	9	N	284	177	1			314
08	24769	X	18317	-0-	-6452	-0-	18058	2	259	9	N	235	350	1			199
09	18930	X	16535	-0-	-2395	-0-	16301	2	234	9	N	213	178	1			234
10	19561	X	15311	-0-	-4250	-0-	15035	2	276	9	N	251	356	1			129

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

05	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	2847	2	207	9	N	188	178	1			164
06	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2402	2	197	9	N	179	178	1			165
07	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2599	2	182	9	N	165	178	1			152
08	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2260	2	154	9	N	140	177	1			115
09	2910	X	2419	-0-	-491	-0-	2327	2	92	9	N	84					199
10	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2523	2	163	9	N	148	178	1			169

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

05	18104	X	15884	-0-	-2220	-0-	15621	2	263	9	N	239	178	1			205
06	17460	X	14875	-0-	-2585	-0-	14501	2	374	9	N	340	353	1			192
07	17360	X	14610	-0-	-2750	-0-	14389	2	221	9	N	201	176	1			217
08	17236	X	14341	-0-	-2895	-0-	14118	2	223	9	N	203	164	1			256
09	14040	X	12556	-0-	-1484	-0-	12427	2	129	9	N	117	178	1			195
10	14508	X	12887	-0-	-1621	-0-	12667	2	220	9	N	200	178	1			217

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74276	#	73271	-0-	-1005	-0-	71670	2	1601	9	N	1455	1566	1			251
06	71880	#	57917	-0-	-13963	-0-	56701	2	1216	9	N	1105	1146	1			210
07	77097	#	67062	-0-	-10035	-0-	65585	2	1477	9	N	1343	1216	1			337
08	77097	#	66585	-0-	-10512	-0-	65180	2	1405	9	N	1277	1045	1			569
09	DLQ G-10		52683	-0-	52683	52683	51521	2	1162	9	N	1056	1049	1			576
*10	70170		69699	-0-	-471	52212	68246	2	1453	9	N	1321	1576	1			321

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
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	310	1	9870	2	N	343	393	1			145
							377	9									
06	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	279	1	8809	2	N	295	193	1			247
							325	9									
07	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	310	1	9672	2	N	342	359	1	1	8	229
							376	9									
08	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	310	1	9502	2	N	467					696
							514	9									
09	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	300	1	8963	2	N	282	554	1			424
							310	9									
*10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	310	1	9144	2	N	323	560	1			187
							355	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
05	130461	X	130461	-0-	-0-	-0-	310	1	125264	2	N	4443	4400	1			461
							4887	9									
06	125769	X	125769	-0-	-0-	-0-	300	1	120631	2	N	4398	4480	1			379
							4838	9									
07	131241	X	131241	-0-	-0-	-0-	310	1	126277	2	N	4231	4364	1	1	8	245
							4654	9									
08	130358	X	130358	-0-	-0-	-0-	310	1	125370	2	N	4253	3921	1	1	8	576
							4678	9									
09	127860	X	125715	-0-	-2145	-0-	300	1	120774	2	N	4219	4110	1			685
							4641	9									
10	131254	X	129699	-0-	-1555	-0-	310	1	124848	2	N	4128	4325	1			488
							4541	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	17	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	14B2 EXT		59	-0-	59	86	59	2			Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-	2	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-	1	1			-0-
*09	86	X	-0-	-0-	-86	-0-					Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
05	5270	1095	-0-	-4175	2212	824	2	271	9	Y	246	249	1			115
06	4650 #	628	-0-	-4022	-0-	549	2	79	9	Y	72					187
07	5006 R	5006	-0-	-0-	-0-	3826	2	1180	9	Y	1073	989	1			271
08	8302	8301	-0-	-1	-0-	7265	2	1036	9	Y	942	1146	1			67
*09	4350	8355	-0-	4005	4005	7335	2	1020	9	Y	927	837	1			157
*10	7388	7388	-0-	-0-	4005	6265	2	1123	9	Y	1021	1002	1			176

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832

05	29350 R	29350	-0-	-0-	-0-	29225	2	125	9	N	114	171	1			69
06	28710 #	28644	-0-	-66	-0-	28512	2	132	9	N	120	154	1			35
07	30284 R	30284	-0-	-0-	-0-	30145	2	139	9	N	126					161
08	29977 #	29560	-0-	-417	-0-	29411	2	149	9	N	135	170	1			126
09	29076	29076	-0-	-0-	-0-	28943	2	133	9	N	121	154	1			93
*10	30194	30194	-0-	-0-	-0-	30049	2	145	9	N	132	174	1			51

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	179	1			272
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	356	1			287
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	295	345	1			237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	352	1			252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	345	1			254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	538	1			262

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
05	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	272	1	4752	2	Y	24					54
							26	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	329	1	5464	2	Y	4					58
							4	9									
07	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	304	1	4857	2	Y	6					64
							7	9									
08	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	288	1	4135	2	Y	-0-					64
*09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	325	1	4903	2	Y	106					170
							117	9									
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	286	1	5029	2	Y	-0-					170

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	421	1	4816	2	N	30					100
							33	9									
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	483	1	5341	2	N	13					113
							14	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	2	N	-0-					113
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	310	1	3890	2	N	-0-					113
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	405	1	4867	2	N	1					114
							1	9									
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	432	1	5130	2	N	-0-					114

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44818	X	11010	-0-	-33808	-0-	881	1	10071	2	Y	53					161
							58	9									
06	12690	X	10405	-0-	-2285	-0-	859	1	9482	2	Y	58					219
							64	9									
07	12648	X	11345	-0-	-1303	-0-	935	1	10377	2	Y	30					249
							33	9									
08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	965	1	12113	2	Y	5					254
							6	9									
09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	914	1	10997	2	Y	8	163	1			99
							9	9									
*10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	990	1	11791	2	Y	99					198
							109	9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	219	1	2505	2	N	4					70
						4	9									
06	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	150	1	1662	2	N	14					84
						15	9									
07	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	156	1	1729	2	N	3					87
						3	9									
08	2883 N	2509	-0-	-374	-0-	185	1	2324	2	N	-0-					87
09	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	122	1	1464	2	N	2					89
						2	9									
*10	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	141	1	1676	2	N	2					91
						2	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	1860 N	968	-0-	-892	-0-	78	1	890	2	N	-0-					225
06	1260 N	850	-0-	-410	-0-	71	1	779	2	N	-0-					225
07	589 N	337	-0-	-252	-0-	28	1	309	2	N	-0-					225
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	N	-0-					225
*09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	148	1	1782	2	N	-0-					225
*10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2122	2	N	226	175	1			51
						249	9									

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	Y	-0-			84
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	231	1	2549	2	Y	-0-			84
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	303	1	3357	2	Y	12			96
						13	9							
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	203	1	2546	2	Y	3			99
						3	9							
09	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	171	1	2057	2	Y	-0-			99
*10	3658 X	2726	-0-	-932	-0-	211	1	2515	2	Y	-0-			99

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	34			77
						37	9							
06	2010 N	1136	-0-	-874	-0-	94	1	1039	2	Y	3			80
						3	9							
07	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-			80
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	154	1	1935	2	Y	-0-			80
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	150	1	1807	2	Y	43			123
						47	9							
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	121	1	1446	2	Y	1			124
						1	9							

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

05	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	Y	-0-			114
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	62	1	680	2	Y	12			126
						13	9							
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	918	2	Y	17			143
						19	9							
08	1085 N	888	-0-	-197	-0-	65	1	823	2	Y	-0-			143
09	750 N	524	-0-	-226	-0-	40	1	484	2	Y	-0-			143
10	930 N	429	-0-	-501	-0-	33	1	396	2	Y	-0-			143

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

05	713 N	445	-0-	-268	-0-	246	1	157	2	Y	38			58
						42	9							
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	301	1	242	2	Y	3			61
						3	9							
07	806 N	568	-0-	-238	-0-	264	1	304	2	Y	-0-			61
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	214	1	155	2	Y	-0-			61
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	300	1	256	2	Y	17			78
						19	9							
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	261	1	187	2	Y	-0-			77

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2511	1439	-0-	-1072	-0-	350	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	2010 #	900	-0-	-1110	-0-	208	1	692	2	N	-0-					-0-
07	2170 #	888	-0-	-1282	-0-	415	1	473	2	N	-0-					-0-
08	2170 #	1129	-0-	-1041	-0-	284	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	264	1	821	2	N	-0-					-0-
*10	899 N	487	-0-	-412	-0-	487	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

05	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	993	1	1572	2	N	-0-					25
06	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	910	1	1749	2	N	-0-					25
07	2945 X	1894	-0-	-1051	-0-	1419	1	475	2	N	-0-					25
08	2573 X	1905	-0-	-668	-0-	1069	1	836	2	N	-0-					25
09	2670 X	1605	-0-	-1065	-0-	941	1	664	2	N	-0-					25
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					25

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

05	465 N	296	-0-	-169	-0-	72	1	224	2	N	-0-					83
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	406	2	N	-0-					83
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	137	1	156	2	N	-0-					83
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	109	1	67	2	N	-0-					83
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	106	1	330	2	N	-0-					83
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

05	5146 X	4257	-0-	-889	-0-	1325	1	2932	2	N	-0-					61
06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	1628	1	3357	2	N	-0-					61
07	5146 X	2137	-0-	-3009	-0-	1457	1	680	2	N	-0-					61
08	5146 X	3278	-0-	-1868	-0-	1369	1	1909	2	N	-0-					61
09	4980 X	2343	-0-	-2637	-0-	1009	1	1334	2	N	-0-					61
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					61

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
05	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	1304	1	1795	2	N	-0-					54
06	3330	X	2259	-0-	-1071	-0-	936	1	1323	2	N	-0-					54
07	3441	X	2056	-0-	-1385	-0-	1655	1	401	2	N	-0-					54
08	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	1860	1	1172	2	N	-0-					54
09	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	1690	1	1541	2	N	-0-					54
10	3100	X	467	-0-	-2633	-0-	467	2			N	-0-					54

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

05	63240		61537	-0-	-1703	-0-	10	1	60629	2	N	816	722	1			329
							898	9									
06	61200		34247	-0-	-26953	-0-	10	1	33716	2	N	474	688	1			115
							521	9									
07	62682	#	25961	-0-	-36721	-0-	10	1	25607	2	N	313	186	1			242
							344	9									
08	62682	#	26748	-0-	-35934	-0-	10	1	26269	2	N	426	551	1			117
							469	9									
09	23460		21817	-0-	-1643	-0-	10	1	21438	2	N	335	175	1			277
							369	9									
10	24242		19231	-0-	-5011	-0-	10	1	18991	2	N	209	176	1			310
							230	9									

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	890	977	1	1	8	231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	568	495	1			304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	822	823	1			303
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	658	1			176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	662	653	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	718	693	1			210

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	N	-0-					93
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	N	-0-					93
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	84	1	196	2	N	-0-					93
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	2	N	-0-					93
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	112	1	188	2	N	-0-					93
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	120	2	N	-0-					93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

05	651 N	300	-0-	-351	-0-	62	1	192	2	N	42	172	1			660
						46	9									
06	180 N	60	-0-	-120	-0-	10	1	50	2	N	-0-					660
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	267	1	625	2	N	-0-					660
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	92	1	233	2	N	-0-					660
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	291	1	489	2	N	-0-					660
10	899 N	440	-0-	-459	-0-	251	1	189	2	N	-0-					660

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	279 #	110	-0-	-169	-0-	27	1	83	2	N	-0-					35
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					35
07	217 #	32	-0-	-185	-0-	10	1	22	2	N	-0-					35
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	91	1	229	2	N	-0-					35
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	112	1	188	2	N	-0-					35
*10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	160	1	120	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	N	-0-					207
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					207
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	151	1	354	2	N	-0-					207
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	124	1	311	2	N	-0-					207
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	130	1	220	2	N	-0-					207
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	120	2	N	-0-					207

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

05	465	X	180	-0-	-285	-0-	44	1	136	2	N	-0-					122
06	420	X	150	-0-	-270	-0-	24	1	126	2	N	-0-					122
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	166	1	386	2	N	-0-					122
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	168	1	422	2	N	-0-					122
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	134	1	226	2	N	-0-					122
10	558	X	260	-0-	-298	-0-	148	1	112	2	N	-0-					122

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

05	5301	#	4778	-0-	-523	-0-	750	1	4028	2	N	-0-					214
06	5130	#	4302	-0-	-828	-0-	650	1	3629	2	N	21					235
							23	9									
07	5301	#	4819	-0-	-482	-0-	775	1	4042	2	N	2					237
							2	9									
08	4929	#	4287	-0-	-642	-0-	750	1	3537	2	N	-0-					237
09	4752	R	4752	-0-	-0-	-0-	750	1	4001	2	N	1	193	1			45
							1	9									
*10	4965	R	4965	-0-	-0-	-0-	775	1	4184	2	N	5					50
							6	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.// 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

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

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					578
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	N	106					684
						117	9									
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	170	1	85	2	N	-0-					684
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	173	1	87	2	N	7					691
						8	9									
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	189	1	156	2	N	-0-					691
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	425	1	195	2	N	-0-					691

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

05	620 N	401	-0-	-219	-0-	182	1	216	2	N	3			163
						3	9							
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	452	1	303	2	N	25			188
						28	9							
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	497	1	247	2	N	-0-			188
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	495	1	249	2	N	-0-			188
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	367	1	302	2	N	-0-			188
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	427	1	197	2	N	-0-			188

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

DEEP PINES WEST (WOODBINE) 23903 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

05	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-			-0-
06	70830	-0-	-0-	-70830	-0-					N	-0-			-0-
07	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-			-0-
08	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-			-0-
09	70830	-0-	-0-	-70830	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1856	2	55	9	N	50	190	1	20
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	N	20			40
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			40
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			40
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			40
10	2077 N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	2			N	-0-			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

05	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	736	1	9206	3	N	162					234
						178	9									
06	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	728	1	9185	3	N	153	192	1			195
						168	9									
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	736	1	7839	3	N	110	208	1			97
						121	9									
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	736	1	6708	3	N	101	56	1			142
						111	9									
09	6360 X	5929	-0-	-431	-0-	728	1	5117	3	N	76	89	1			129
						84	9									
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					129

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

05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	298	1	10985	2	N	143					312
						157	9									
06	10200 X	9849	-0-	-351	-0-	285	1	9435	2	N	117	200	1			229
						129	9									
07	10540 X	7861	-0-	-2679	-0-	270	1	7484	2	N	97					326
						107	9									
08	10540 X	8007	-0-	-2533	-0-	288	1	7667	2	N	47	1	8			372
						52	9									
09	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	297	1	8834	2	N	54					426
						59	9									
*10	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	282	1	10010	2	N	49	204	1			271
						54	9									

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

05	46500 X	45497	-0-	-1003	-0-	310	1	44484	2	Y	639	678	1			77
						703	9									
06	45000 X	39159	-0-	-5841	-0-	300	1	38230	2	Y	572	372	1			277
						629	9									
07	46500 X	37336	-0-	-9164	-0-	310	1	36457	2	Y	517	571	1	1	8	222
						569	9									
08	46500 X	38845	-0-	-7655	-0-	310	1	37918	2	Y	561	539	1			244
						617	9									
09	47400 X	36988	-0-	-10412	-0-	300	1	36065	2	Y	566	755	1			55
						623	9									
10	45508 X	35104	-0-	-10404	-0-	310	1	34243	2	Y	501	172	1			384
						551	9									

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	310	1	2190	2	Y	6	33	1			13
							7	9									
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	300	1	2295	2	Y	20	19	1			14
							22	9									
07	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	310	1	2306	2	Y	18	23	1			9
							20	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	310	1	2318	2	Y	75	74	1			10
							83	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	300	1	2529	2	Y	23	31	1			2
							25	9									
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	310	1	2273	2	Y	22	7	1			17
							24	9									

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

05	17081	X	13546	-0-	-3535	-0-	174	1	13255	2	Y	106	114	1			4
							117	9									
06	26190	X	3841	-0-	-22349	-0-	96	1	3723	2	Y	20	14	1			10
							22	9									
07	27063	X	19578	-0-	-7485	-0-	254	1	19007	2	Y	288	215	1			83
							317	9									
08	27063	X	17187	-0-	-9876	-0-	229	1	16713	2	Y	223	195	1			111
							245	9									
09	18630	X	18572	-0-	-58	-0-	216	1	17978	2	Y	344	424	1			31
							378	9									
10	19592	X	1800	-0-	-17792	-0-	65	1	1684	2	Y	46	24	1			53
							51	9									

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

05	155	X	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					96
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					96
07	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12037	2	328	9	N	298					394
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8534	2	132	9	N	120	193	1			321
09	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11367	2	193	9	N	175	191	1			305
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					305

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					93
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					93
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	887	2	31	9	N	28					121
08	3100	N	11223	-0-	8123	8123	11035	2	188	9	N	171					292
09	3000	N	7206	-0-	4206	12329	7089	2	117	9	N	106	193	1			205
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	11399					N	NO RPT					205

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37107	X	18429	-0-	-18678	-0-	167 228	1 9	18034	2	N	207	204	1	2	8	220
06	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					220
07	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-	166	1			54
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					54
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417		4418	-0-	-1999	3064	4366	2	52	9	N	47	173	1			76
06	7130		-0-	-0-	-7130	-0-					N	7	56	1			27
07	6169	#	3840	-0-	-2329	-0-	3803	2	37	9	N	34					61
08	5425	#	3470	-0-	-1955	-0-	3434	2	36	9	N	33					94
09	4620	#	2846	-0-	-1774	-0-	2836	2	10	9	N	9	61	1			42
10	4433	#	2709	-0-	-1724	-0-	2702	2	7	9	N	6					48

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	310	1	10600	2	N	157	193	1	2	8	114
						173	9									
06	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10244	2	N	160	187	1	2	8	85
						176	9									
07	10850 X	10593	-0-	-257	-0-	310	1	10097	2	N	169	166	1	3	8	85
						186	9									
08	10850 X	10779	-0-	-71	-0-	310	1	10290	2	N	163	3	8			245
						179	9									
09	11040 X	10161	-0-	-879	-0-	297	1	9691	2	N	157	196	1	2	8	204
						173	9									
10	11098 X	10355	-0-	-743	-0-	307	1	9849	2	N	181	205	1			180
						199	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46992	46992	-0-	-0-	-0-	651	1	43727	2	N	2376	2360	1			389
						2614	9									
06	31410 #	22602	-0-	-8808	-0-	294	1	21080	2	N	1116	1281	1			224
						1228	9									
*07	48727	48727	-0-	-0-	-0-	609	1	45496	2	N	2384	2173	1			435
						2622	9									
*08	45539	52529	-0-	6990	6990	651	1	49065	2	N	2557	2526	1			466
						2813	9									
*09	52529	50849	-0-	-1680	5310	630	1	47458	2	N	2510	2508	1			468
						2761	9									
*10	52723	52723	-0-	-0-	5310	651	1	49230	2	N	2584	2707	1			345
						2842	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

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

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

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

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

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

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

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

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

05	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					103
06	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					103
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					103
08	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					103
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					103
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					103

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					27
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					27
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					27
09	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					27
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					27
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					27
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					27
09	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					27
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					26
08	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					26
09	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					26
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	25	-0-	-68	-0-	22	2	3	9	N	3					39
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					41
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					43
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					43
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					43

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31 #	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					96
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-					96
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					96
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					96
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					96
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

05	17639 #	16126	-0-	-1513	-0-	15803	2	323	9	N	294	178	1			199
06	15750 #	15644	-0-	-106	-0-	15346	2	298	9	N	271	358	1			112
07	16779 R	16779	-0-	-0-	-0-	16443	2	336	9	N	305	177	1			240
08	16436 R	16436	-0-	-0-	-0-	16111	2	325	9	N	295	358	1			177
*09	16645	16645	-0-	-0-	-0-	16313	2	332	9	N	302	362	1			117
*10	17344	17344	-0-	-0-	-0-	16983	2	361	9	N	328	338	1			107

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

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

05	20783	20783	-0-	-0-	-0-	310	1	19612	2	N	783	785	1			153
						861	9									
*06	19866	19866	-0-	-0-	-0-	300	1	18756	2	N	736	789	1			100
						810	9									
07	31349	19613	-0-	-11736	-0-	388	1	18453	2	N	702	575	1			227
						772	9									
*08	20638	20638	-0-	-0-	-0-	868	1	19024	2	N	678	760	1			145
						746	9									
*09	18849 R	18849	-0-	-0-	-0-	840	1	17329	2	N	618	578	1			185
						680	9									
10	20708	18719	-0-	-1989	-0-	868	1	17149	2	N	638	772	1			51
						702	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

05	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	1077	1	6127	3	N	9	169	1			32
						10	9									
06	6800 X	6800	-0-	-0- B	-0-	1044	1	5747	3	N	8					40
						9	9									
07	6913 X	4922	-0-	-1991 B	-0-	4911	3	11	9	N	10					50
08	6913 X	6572	-0-	-341 B	-0-	6547	3	25	9	N	23					73
09	6210 X	6043	-0-	-167 B	-0-	6043	3			N	-0-					73
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					73

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

05	T. A.	185	-0-	185 B	640	8	1	177	3	N	-0-	145	1			45
06	1014 X	374	-0-	-640 B	-0-	15	1	359	3	N	-0-					45
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	827 X	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					45
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

05	5952 X	5580	-0-	-372 B	-0-	759	1	4479	3	N	311	383	1			328
						342	9									
06	5760 X	2897	-0-	-2863 B	-0-	438	1	2270	3	N	172	187	1			313
						189	9									
07	5952 X	2546	-0-	-3406 B	-0-	2437	3	109	9	N	99	199	1			213
08	10916 X	10916	-0-	-0- B	-0-	10419	3	497	9	N	452	381	1			284
09	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	243	1	6729	3	N	317	191	1			410
						349	9									
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT					410

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	452	1	3114	3	N	50					247
						55	9									
06	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	816	1	2509	3	N	38					285
						42	9									
07	2635 X	1470	-0-	-1165 B	-0-	264	1	1195	3	N	10					295
						11	9									
08	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2711	3	20	9	N	18					313
09	2550 X	1802	-0-	-748 B	-0-	1802	3			N	-0-					313
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					313

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

05	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	636	1	3008	3	N	105					175
						116	9									
06	4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	645	1	3343	3	N	133	203	1			105
						146	9									
07	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	88					193
08	3012 X	3012	-0-	-0- B	-0-	235	1	2641	3	N	124	204	1			113
						136	9									
09	2600 X	2600	-0-	-0- B	-0-	2484	3	116	9	N	105					218
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					218

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

05	6448 X	3927	-0-	-2521 B	-0-	685	1	3015	3	N	206	375	1			163
						227	9									
06	6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	299	1	6050	3	N	259	191	1			231
						285	9									
07	6448 X	5106	-0-	-1342 B	-0-	4843	3	263	9	N	239	191	1			279
08	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6226	3	318	9	N	289	185	1			383
09	6156 X	6156	-0-	-0- B	-0-	5838	3	318	9	N	289	389	1			283
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					283

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

05	13175 X	12462	-0-	-713 B	-0-	1589	1	10327	3	N	496	565	1			171
						546	9									
06	13986 X	13986	-0-	-0- B	-0-	1620	1	11793	3	N	521	383	1			309
						573	9									
07	13175 X	8511	-0-	-4664 B	-0-	383	1	7703	3	N	386	381	1			314
						425	9									
08	13175 X	9048	-0-	-4127 B	-0-	8673	3	375	9	N	341	399	1			256
09	13354 X	13354	-0-	-0- B	-0-	12759	3	595	9	N	541	381	1			416
10	12555 X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT					416

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	12018	X	12018	-0-	-0- B	-0-	1041	1	10977	3	N	-0-					99
06	14250	X	11996	-0-	-2254 B	-0-	1004	1	10115	3	N	797	797	1			99
							877	9									
07	14725	X	9881	-0-	-4844 B	-0-	1459	1	7585	3	N	761	531	1			329
							837	9									
08	14725	X	14112	-0-	-613 B	-0-	1690	1	11584	3	N	762	949	1			142
							838	9									
09	14502	X	14502	-0-	-0- B	-0-	2521	1	11981	3	N	-0-					142
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT					142

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

05	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	528	1	4357	3	N	83	195	1			176
							91	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	504	1	4291	3	N	77	25	1			228
							85	9									
07	3862	X	3862	-0-	-0- B	-0-	617	1	3205	3	N	36					264
							40	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	332	1	2275	3	N	2					266
							2	9									
09	1800	X	1578	-0-	-222 B	-0-	274	1	1304	3	N	-0-					266
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					266

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	33	1	772	3	N	10					237
							11	9									
06	780	N	571	-0-	-209 B	-0-	21	1	540	3	N	9	1	1			245
							10	9									
07	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	90	1	470	3	N	-0-					245
08	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	93	1	635	3	N	-0-					245
09	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	98	1	468	3	N	-0-					245
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					245

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	333	3	N	-0-					191
06	240	N	24	-0-	-216 B	-0-	24	3			N	-0-					191
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	111	1	30	3	N	-0-					191
08	341	N	114	-0-	-227 B	-0-	114	3			N	-0-					191
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	96	1	141	3	N	-0-					191
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					191

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	195	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	13330	X	752	-0-	-12578	B	-0-	173	1	548	3	N	28			188
								31	9							
06	13740	X	3784	-0-	-9956	B	-0-	55	1	3509	3	N	200			388
								220	9							
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	B	-0-					N	6			394
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	B	-0-					N	-0-			394
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	B	-0-					N	-0-			394
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	B	-0-					N	NO RPT			394

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

05	0	N	241	-0-	241	B	-1621	11	1	230	3	N	-0-			28
06	270	N	412	-0-	142	B	-1479	13	1	288	3	N	101	101	1	28
								111	9							
07	310	N	267	-0-	-43	B	-1479	43	1	224	3	N	-0-			28
08	248	N	434	-0-	186	B	-1293	55	1	379	3	N	-0-			28
09	420	N	320	-0-	-100	B	-1293	56	1	264	3	N	-0-			28
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-1293					N	NO RPT			28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

05	8649	X	7162	-0-	-1487	B	-0-	1029	1	5922	3	N	192	196	1	294
								211	9							
06	8910	X	6423	-0-	-2487	B	-0-	884	1	5390	3	N	135	191	1	238
								149	9							
07	9207	X	5931	-0-	-3276	B	-0-	613	1	5173	3	N	132	190	1	180
								145	9							
08	8866	X	6754	-0-	-2112	B	-0-	63	1	6500	3	N	174	189	1	165
								191	9							
09	8855	X	8855	-0-	-0-	B	-0-	473	1	8147	3	N	214	191	1	188
								235	9							
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	B	-0-					N	NO RPT			188

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

05	4805	X	3951	-0-	-854	B	-0-	711	1	2881	3	N	326	392	1	277
								359	9							
06	5310	X	4183	-0-	-1127	B	-0-	652	1	3176	3	N	323	385	1	215
								355	9							
07	5487	X	3913	-0-	-1574	B	-0-	377	1	3180	3	N	324	197	1	342
								356	9							
08	5487	X	5077	-0-	-410	B	-0-	48	1	4929	3	N	91	184	1	249
								100	9							
09	4483	X	4483	-0-	-0-	B	-0-	245	1	4214	3	N	22	202	1	69
								24	9							
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-					N	NO RPT			69

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

05	21732 X	21732	-0-	-0- B	-0-	1857	1	18636	3	N	1126	1415	1			416
						1239	9									
06	20730 X	20725	-0-	-5 B	-0-	1781	1	17831	3	N	1012	1055	1			373
						1113	9									
07	21421 X	13764	-0-	-7657 B	-0-	12993	3	771	9	N	701	696	1			378
08	21421 X	20635	-0-	-786 B	-0-	19460	3	1175	9	N	1068	1063	1			383
09	18762 X	18762	-0-	-0- B	-0-	17521	3	1241	9	N	1128	899	1			612
10	18445 X	NO RPT	-0-	-18445 B	-0-					N	NO RPT					612

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

05	11636 X	11636	-0-	-0- B	-0-	781	1	10550	3	N	277	393	1			210
						305	9									
06	12360 X	9208	-0-	-3152 B	-0-	649	1	8225	3	N	304	88	1			426
						334	9									
07	12772 X	9104	-0-	-3668 B	-0-	1435	1	7456	3	N	194	191	1			429
						213	9									
08	12772 X	11827	-0-	-945 B	-0-	1469	1	10070	3	N	262	392	1			299
						288	9									
09	11387 X	11387	-0-	-0- B	-0-	1927	1	9157	3	N	275					574
						303	9									
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486 B	-0-					N	NO RPT					574

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

05	0 N	92	-0-	92 B	-566	3	1	89	3	N	-0-					105
06	0 N	30	-0-	30 B	-536	1	1	29	3	N	-0-					105
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-536					N	-0-					105
08	93 N	85	-0-	-8 B	-536	1	1	84	3	N	-0-					105
09	30 N	33	-0-	3 B	-533	33	3			N	-0-					105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-533					N	NO RPT					105

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

05	14043 X	9513	-0-	-4530 B	-0-	1330	1	7801	3	N	347	396	1			266
						382	9									
06	13590 X	9045	-0-	-4545 B	-0-	1224	1	7461	3	N	327	384	1			209
						360	9									
07	12896 X	7635	-0-	-5261 B	-0-	66	1	7184	3	N	350	196	1			363
						385	9									
08	12896 X	10536	-0-	-2360 B	-0-	10019	3	517	9	N	470	544	1			289
09	7110 X	6696	-0-	-414 B	-0-	280	1	6120	3	N	269	192	1			366
						296	9									
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-					N	NO RPT					366

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	116	1	2828	3	N	401	387	1			216
							441	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	125	1	3163	3	N	403	392	1			227
							443	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	91	1	3486	3	N	340	381	1			186
							374	9									
08	4654	X	4654	-0-	-0- B	-0-	4199	3	455	9	N	414	375	1			225
09	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3349	3	374	9	N	340	195	1			370
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					370

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
05	17893	X	17893	-0-	-0- B	-0-	1512	1	15640	3	N	674	757	1			329
							741	9									
06	7609	X	7609	-0-	-0- B	-0-	767	1	6499	3	N	312	393	1			248
							343	9									
07	1488	X	254	-0-	-1234 B	-0-	248	3	6	9	N	5					253
08	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					253
09	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					253
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					253

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
05	7566	X	7566	-0-	-0- B	-0-	797	1	6548	3	N	201	197	1			90
							221	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0- B	-0-	578	1	4284	3	N	105					195
							116	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	469	1	3953	3	N	90	195	1			90
							99	9									
08	7564	X	5039	-0-	-2525 B	-0-	47	1	4820	3	N	156					246
							172	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	213	1	3670	3	N	80	190	1			136
							88	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					136

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7902	-0-	-220 B	-0-	646	1	7050	3	N	187	194	1			83
							206	9									
06	14151	X	14151	-0-	-0- B	-0-	888	1	13030	3	N	212	59	1			236
							233	9									
07	9300	X	7752	-0-	-1548 B	-0-	1225	1	6367	3	N	145	193	1			188
							160	9									
08	9826	X	9826	-0-	-0- B	-0-	1225	1	8394	3	N	188	196	1			180
							207	9									
09	8708	X	8708	-0-	-0- B	-0-	1481	1	7038	3	N	172	196	1			156
							189	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT					156

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					241
06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					241
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					241
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					241
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					241
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					241

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	3	N	66	196	1			98
							73	9									
06	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	14	1	283	3	N	45					143
							50	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	74					217
08	558	N	370	-0-	-188 B	-0-	9	1	316	3	N	41					258
							45	9									
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	432	3	59	9	N	54	187	1			125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8442	-0-	-1881 B	-0-	390	1	8052	3	N	-0-					138
06	9990	X	7243	-0-	-2747 B	-0-	289	1	6819	3	N	123	123	1			138
							135	9									
07	9610	X	7942	-0-	-1668 B	-0-	1204	1	6258	3	N	436	382	1			192
							480	9									
08	9197	X	9197	-0-	-0- B	-0-	1123	1	7698	3	N	342	193	1			341
							376	9									
09	8730	X	7351	-0-	-1379 B	-0-	6985	3	366	9	N	333	391	1			283
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-					N	NO RPT					283

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
05	5595	X	5595	-0-	-0- B	-0-	217	1	4993	3	N	350	560	1			165
							385	9									
06	5420	X	5420	-0-	-0- B	-0-	244	1	4784	3	N	356	393	1			128
							392	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	360	192	1			296
08	5603	X	5603	-0-	-0- B	-0-	5325	3	278	9	N	253	199	1			350
09	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	5885	3	363	9	N	330	388	1			292
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					292

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	806	-0-	-1767 B	-0-	153	1	568	3	N	77	182	1			153
							85	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	249	1	1562	3	N	127	192	1			88
							140	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	165					253
08	2666	X	1861	-0-	-805 B	-0-	1729	3	132	9	N	120					373
09	2580	X	1756	-0-	-824 B	-0-	1609	3	147	9	N	134	387	1			120
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					120

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	884	1	2618	3	N	247	193	1			272
							272	9									
06	3600	X	3389	-0-	-211 B	-0-	862	1	2305	3	N	202	399	1			75
							222	9									
07	3720	X	3366	-0-	-354 B	-0-	3038	3	328	9	N	298	191	1			182
08	5756	X	5756	-0-	-0- B	-0-	872	1	4496	3	N	353	381	1			154
							388	9									
09	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	3767	3	330	9	N	300	195	1			259
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					N	NO RPT					259

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1950	-0-	-375 B	-0-	595	1	1223	3	N	120	200	1			158
							132	9									
06	2250	X	1711	-0-	-539 B	-0-	568	1	1021	3	N	111	199	1			70
							122	9									
07	2015	X	1187	-0-	-828 B	-0-	1082	3	105	9	N	95					165
08	2015	X	1548	-0-	-467 B	-0-	25	1	1389	3	N	122	197	1			90
							134	9									
09	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	23	1	1868	3	N	138					228
							152	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					228

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	222					N	-0-					206
06	222	X	-0-	-0-	-222 B	-0-					N	-0-					206
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					206
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					214
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					214

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10488	-0-	-1571 B	-0-	908	1	9250	3	N	300	403	1			276
							330	9									
06	19611	X	19611	-0-	-0- B	-0-	1558	1	17672	3	N	346	289	1			333
							381	9									
07	10850	X	8326	-0-	-2524 B	-0-	1306	1	6789	3	N	210	197	1			346
							231	9									
08	12377	X	12377	-0-	-0- B	-0-	1531	1	10495	3	N	319	399	1			266
							351	9									
09	11100	X	11100	-0-	-0- B	-0-	1876	1	8917	3	N	279	191	1			354
							307	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-					N	NO RPT					354

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2990	-0-	-699 B	-0-	327	1	2602	3	N	55					252
							61	9									
06	3750	X	3082	-0-	-668 B	-0-	324	1	2679	3	N	72	212	1			112
							79	9									
07	3875	X	2949	-0-	-926 B	-0-	466	1	2420	3	N	57					169
							63	9									
08	3193	X	3010	-0-	-183 B	-0-	375	1	2568	3	N	61					230
							67	9									
09	3090	X	2659	-0-	-431 B	-0-	455	1	2161	3	N	39	197	1			72
							43	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					72

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4680	-0-	-1582 B	-0-	496	1	4082	3	N	93	187	1			136
							102	9									
06	6060	X	4624	-0-	-1436 B	-0-	475	1	4021	3	N	116	34	1			218
							128	9									
07	6045	X	3681	-0-	-2364 B	-0-	584	1	3034	3	N	57	197	1			78
							63	9									
08	6045	X	4447	-0-	-1598 B	-0-	556	1	3810	3	N	74					152
							81	9									
09	5070	X	4140	-0-	-930 B	-0-	707	1	3360	3	N	66					218
							73	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT					218

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	4651	-0-	-3316 B	-0-	904	1	3614	3	N	121					338
							133	9									
06	7860	X	6265	-0-	-1595 B	-0-	1186	1	4949	3	N	118	185	1			271
							130	9									
07	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	871	1	7346	3	N	187	192	1			266
							206	9									
08	8122	X	6538	-0-	-1584 B	-0-	61	1	6291	3	N	169	186	1			249
							186	9									
09	7350	X	7142	-0-	-208 B	-0-	383	1	6602	3	N	143	192	1			200
							157	9									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-					N	NO RPT					200

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
05	0	N	7	-0-	7 B	-7309	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	15	-0-	15 B	-7294	15	3			N	-0-					-0-
07	248	N	139	-0-	-109 B	-7294	22	1	117	3	N	-0-					-0-
08	7	N	72	-0-	65 B	-7229	9	1	63	3	N	-0-					-0-
09	30	N	197	-0-	167 B	-7062	34	1	163	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-7062					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	14074	X	13465	-0-	-609 B	-0-	642	1	12162	3	N	601	582	1			362
							661	9									
06	14010	X	13555	-0-	-455 B	-0-	577	1	12343	3	N	577	787	1			152
							635	9									
07	14477	X	11085	-0-	-3392 B	-0-	57	1	10555	3	N	430	390	1			192
							473	9									
08	14353	X	14352	-0-	-1 B	-0-	13729	3	623	9	N	566	586	1			172
09	14090	X	14090	-0-	-0- B	-0-	13241	3	849	9	N	772	569	1			375
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					N	NO RPT					375

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					25
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					25
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					25
08	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	1	1	43	3	N	-0-					25
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					25
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 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

05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	337	1	573	3	N	5					148
							6	9									
06	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	323	1	531	3	N	5	1	1			152
							6	9									
07	930	N	550	-0-	-380 B	-0-	89	1	461	3	N	-0-					152
08	930	N	607	-0-	-323 B	-0-	77	1	530	3	N	-0-					152
09	870	N	586	-0-	-284 B	-0-	102	1	484	3	N	-0-					152
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					152

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

05	2108	X	1652	-0-	-456 B	-0-	421	1	1167	3	N	58					424
							64	9									
06	2040	X	1642	-0-	-398 B	-0-	384	1	1212	3	N	42					466
							46	9									
07	2914	X	1609	-0-	-1305 B	-0-	129	1	1441	3	N	35					501
							39	9									
08	2914	X	1657	-0-	-1257 B	-0-	1657	3			N	-0-					501
09	1650	N	988	-0-	-662 B	-0-	902	3	86	9	N	78					579
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					N	NO RPT					579

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	105					105
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					105

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	351	1	932	3	N	5					110
							6	9									
06	1530	N	1285	-0-	-245 B	-0-	339	1	942	3	N	4	1	1			113
							4	9									
07	1271	N	1053	-0-	-218 B	-0-	170	1	883	3	N	-0-					113
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	202	1	1385	3	N	-0-					113
09	1290	N	1268	-0-	-22 B	-0-	220	1	1048	3	N	-0-					113
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					113

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
05	38088	X	38088	-0-	-0- B	-0-	1455	1	36117	3	N	469	383	1			180
							516	9									
06	34940	X	34940	-0-	-0- B	-0-	1303	1	33175	3	N	420	197	1			403
							462	9									
07	19468	X	15303	-0-	-4165 B	-0-	65	1	14818	3	N	382	382	1			403
							420	9									
08	21049	X	20729	-0-	-320 B	-0-	20078	3	651	9	N	592	592	1			403
09	18330	X	14820	-0-	-3510 B	-0-	14546	3	274	9	N	249	383	1			269
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941 B	-0-					N	NO RPT					269

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5429	-0-	-1577 B	-0-	239	1	5077	3	N	103	203	1			52
							113	9									
06	6780	X	4919	-0-	-1861 B	-0-	377	1	4384	3	N	144					196
							158	9									
07	7006	X	4624	-0-	-2382 B	-0-	4475	3	149	9	N	135	192	1			139
08	7059	X	7059	-0-	-0- B	-0-	6816	3	243	9	N	221	203	1			157
09	6905	X	6905	-0-	-0- B	-0-	6230	3	675	9	N	614	192	1			579
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					N	NO RPT					579

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	232	-0-	-1721 B	-0-	136	1	96	9	N	87					145
06	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	59					204
07	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	19	191	1			32
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	53					85
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					85
10	217	X	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					85

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

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

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

05	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	1159	1	15754	2	N	1241	1303	1			142
						1365	9									
06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	2054	1	13592	2	N	1198	1158	1			182
						1318	9									
07	16554 X	14717	-0-	-1837	-0-	383	1	13278	2	N	960	962	1			180
						1056	9									
08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	10079	1	6214	2	N	1191	964	1			407
						1310	9									
09	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	87	1	15058	2	N	1123	1154	1			376
						1235	9									
10	16523 X	15021	-0-	-1502	-0-	531	1	13312	2	N	1071	1160	1			287
						1178	9									

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

05	20615 X	19039	-0-	-1576	-0-	102	1	17421	2	N	1378	1406	1			122
						1516	9									
06	19950 X	17190	-0-	-2760	-0-	100	1	15615	2	N	1341	1157	1			306
						1475	9									
07	20615 X	18371	-0-	-2244	-0-	30	1	16909	2	N	1302	1349	1			259
						1432	9									
08	20615 X	19638	-0-	-977	-0-	10629	1	7550	2	N	1326	1351	1			234
						1459	9									
09	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	149	1	17170	2	N	1268	1353	1			149
						1395	9									
*10	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	167	1	17558	2	N	1224	1166	1			207
						1346	9									

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	113	1	8354	2	N	119	124	1			60
						131	9									
06	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7742	2	N	107					167
						118	9									
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6492	2	164	9	N	149	192	1			124
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	4792	1	3299	2	N	90					214
						99	9									
09	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	18	1	8092	2	N	163	193	1			184
						179	9									
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	85	1	7959	2	N	140	195	1			129
						154	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	180	1	4692	2	N	638	581	1			162
							702	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	221	1	6638	2	N	1088	964	1			286
							1197	9									
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	127	1	7237	2	N	1096	1157	1			225
							1206	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	4562	1	3131	2	N	1049	1020	1			254
							1154	9									
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	109	1	7120	2	N	945	965	1			234
							1040	9									
*10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	68	1	7283	2	N	963	963	1			234
							1059	9									

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1771	2	315	9	N	286	318	1			110
06	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	21	1	1199	2	N	222	193	1			139
							244	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1195	2	234	9	N	213	190	1			162
08	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	888	1	620	2	N	280	193	1			249
							308	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1271	2	259	9	N	235	385	1			99
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	19	1	1251	2	N	327	194	1			232
							360	9									

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	594	1	15544	2	N	1650	1683	1			324
							1815	9									
06	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	461	1	13792	2	N	1513	1533	1			304
							1664	9									
07	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	275	1	15754	2	N	1399	1528	1			175
							1539	9									
08	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	9254	1	6351	2	N	1700	1474	1			401
							1870	9									
09	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	219	1	14424	2	N	1466	1333	1			534
							1613	9									
*10	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	140	1	15174	2	N	1496	1716	1			314
							1646	9									

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
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	351	1	4771	2	N	1148	1152	1			287
							1263	9									
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	728	1	4812	2	N	1006	1154	1			139
							1107	9									
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	99	1	3415	2	N	932	772	1			299
							1025	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1890	1	1165	2	N	996	966	1			329
							1096	9									
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	21	1	3606	2	N	948	968	1			309
							1043	9									
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	89	1	2221	2	N	925	967	1			267
							1018	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	175	1	4578	2	N	391	381	1			187
						430	9									
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	149	1	4448	2	N	409	386	1			210
						450	9									
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	77	1	4408	2	N	453	578	1			85
						498	9									
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	2671	1	1834	2	N	404	192	1			297
						444	9									
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	67	1	4412	2	N	449	579	1			167
						494	9									
*10	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	41	1	4447	2	N	447	387	1			227
						492	9									

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

05	1395 N	547	-0-	-848	-0-	374	3	173	9	N	157	355	1			101
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	1921	3	710	9	N	645	350	1			396
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1474	3	583	9	N	530	516	1			410
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1167	3	490	9	N	445	519	1			336
09	2340 N	864	-0-	-1476	-0-	418	3	446	9	N	405	527	1			214
10	2046 N	894	-0-	-1152	-0-	509	3	385	9	N	350	170	1			394

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3741	3	675	9	N	614	532	1			278
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5564	3	590	9	N	536	355	1			459
07	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	4700	3	560	9	N	509	838	1			130
08	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5045	3	572	9	N	520	348	1			302
09	DLQ G-10	2549	-0-	2549	2549	1957	3	592	9	N	538	529	1			311
*10	8861 X	6312	-0-	-2549	-0-	5671	3	641	9	N	583	527	1			367

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	464	1	1118	2	N	136	180	1			177
						150	9									
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	448	1	1380	2	N	138					315
						152	9									
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	336	1	899	2	N	136	178	1			273
						150	9									
08	1147 N	680	-0-	-467	-0-	629	3	51	9	N	46					319
09	1440 N	428	-0-	-1012	-0-	318	3	110	9	N	100	354	1			65
*10	3100 N	5682	-0-	2582	2582	5557	3	125	9	N	114					179

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

05	2604 X	949	-0-	-1655	-0-	739	3	210	9	N	191					292
06	2520 X	1301	-0-	-1219	-0-	869	3	432	9	N	393	176	1			509
07	2604 X	1199	-0-	-1405	-0-	752	3	447	9	N	406	701	1			214
08	2604 X	1125	-0-	-1479	-0-	896	3	229	9	N	208	174	1			248
09	1740 X	843	-0-	-897	-0-	650	3	193	9	N	175	174	1			249
10	1333 X	1005	-0-	-328	-0-	806	3	199	9	N	181	177	1			253

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1511	3	468	9	N	425	350	1			261
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2324	3	362	9	N	329	352	1			238
07	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2522	3	439	9	N	399	353	1			284
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2032	3	481	9	N	437	532	1			189
09	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	1706	3	504	9	N	458	531	1			116
*10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1936	3	491	9	N	446	364	1			198

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4062	3	491	9	N	446	537	1			296
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4215	3	479	9	N	435	340	1			391
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4559	3	496	9	N	451	530	1			312
08	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4439	3	485	9	N	441	532	1			221
09	DLQ G-10	5412	-0-	5412	5412	4825	3	587	9	N	534	346	1			409
*10	10719 X	5307	-0-	-5412	-0-	4784	3	523	9	N	475	528	1			356

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4207	3	692	9	N	629	532	1			384
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	3999	3	629	9	N	572	710	1			246
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4598	3	629	9	N	572	531	1			287
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4325	3	626	9	N	569	539	1			317
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3620	3	570	9	N	518	536	1			299
*10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	4646	3	657	9	N	597	529	1			367

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

05	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9198	3	1220	9	N	1109	1074	1			233
06	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	9797	3	1122	9	N	1020	709	1			544
07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	8848	3	936	9	N	851	1064	1			331
08	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	9282	3	970	9	N	882	889	1			324
09	DLQ G-10	9753	-0-	9753	9753	8831	3	922	9	N	838	884	1			278
*10	18247 X	8494	-0-	-9753	-0-	7644	3	850	9	N	773	709	1			342

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					248
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					248
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					248
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					248
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					248
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	N	1					249

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	159	1	590	2	Y	218	218	1			132
						240	9									
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	645	2	Y	205	173	1			164
						226	9									
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	125	1	673	2	Y	174	236	1			102
						191	9									
08	1085 N	963	-0-	-122	-0-	776	3	187	9	Y	170	122	1			150
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	656	3	276	9	Y	251	124	1			277
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1681	3	267	9	Y	243	366	1			154

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	250	1	5078	2	N	232	535	1			230
							255	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	290	1	3879	2	N	181	178	1			233
							199	9									
07	4867	X	3326	-0-	-1541	-0-	150	1	2987	2	N	172	177	1			228
							189	9									
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5779	3	209	9	N	190					418
09	5400	X	3311	-0-	-2089	-0-	3131	3	180	9	N	164	358	1			224
10	5580	X	3470	-0-	-2110	-0-	3283	3	187	9	N	170	176	1			218

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	368	1	1375	2	Y	463	490	1			281
							509	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	328	1	1274	2	Y	414	364	1			331
							455	9									
07	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	215	1	1155	2	Y	332	468	1			195
							365	9									
08	2449	N	1868	-0-	-581	-0-	1521	3	347	9	Y	315	228	1			282
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1464	3	509	9	Y	463	231	1			514
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1944	3	360	9	Y	327	344	1			497

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	60	3	200	9	N	182	180	1			218
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	12	3	65	9	N	59					277
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	480	3	90	9	N	82	173	1			186
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	6	3	87	9	N	79	174	1			91
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	3	91	9	N	83					174
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2084	3	91	9	N	83					257

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8108	3	439	9	N	399	359	1			216
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	7949	3	449	9	N	408	179	1			445
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7602	3	523	9	N	475	722	1			198
08	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	6712	3	430	9	N	391	355	1			234
09	DLQ G-10		7592	-0-	7592	7592	7095	3	497	9	N	452	354	1			332
*10	15093	X	7501	-0-	-7592	-0-	7158	3	343	9	N	312	356	1			288

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	2	N	-0-					190
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	15					205
							17	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	20					225
							22	9									
08	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					225
09	600	N	167	-0-	-433	-0-	145	3	22	9	N	20					245
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	3	78	9	N	71					316

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
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	9923	3	817	9	N	743	703	1			264
06	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	9982	3	833	9	N	757	707	1			314
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10240	3	873	9	N	794	706	1			402
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9807	3	781	9	N	710	886	1			226
09	DLQ G-10		6027	-0-	6027	6027	5526	3	501	9	N	455	528	1			153
*10	11179	X	5152	-0-	-6027	-0-	4629	3	523	9	N	475	351	1			277

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					35
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					38
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					43
09	T. A.		47	-0-	47	47	45	3	2	9	N	2					45
10	T. A.		50	-0-	50	97	50	3			N	-0-					45

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	203	-0-	-4323	-0-	68	1	132	2	N	3					193
							3	9									
06	3990	X	60	-0-	-3930	-0-	17	1	32	2	N	10					203
							11	9									
07	4371	X	106	-0-	-4265	-0-	24	1	80	2	N	2					205
							2	9									
08	310	X	108	-0-	-202	-0-	94	3	14	9	N	13					218
09	150	X	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					218
10	155	X	146	-0-	-9	-0-	124	3	22	9	N	20					238

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	435	1	5247	2	N	307	173	1			336
							338	9									
06	6720	X	5731	-0-	-989	-0-	420	1	4985	2	N	296	174	1			458
							326	9									
07	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	345	1	5225	2	N	258	360	1			356
							284	9									
08	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5119	3	341	9	N	310	179	1			487
09	5820	X	1589	-0-	-4231	-0-	1278	3	311	9	N	283	355	1			415
10	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5499	3	327	9	N	297	173	1			539

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1524	3	333	9	N	303	176	1			283
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1651	3	266	9	N	242	349	1			176
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1645	3	318	9	N	289	176	1			289
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1116	3	157	9	N	143	176	1			256
09	1260	N	360	-0-	-900	-0-	284	3	76	9	N	69	174	1			151
10	1302	N	79	-0-	-1223	-0-	65	3	14	9	N	13					164

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1445	3	337	9	N	306	359	1			151
06	1560	N	1174	-0-	-386	-0-	1012	3	162	9	N	147	180	1			118
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1008	3	205	9	N	186	176	1			128
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1109	3	310	9	N	282	176	1			234
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1228	3	239	9	N	217	351	1			100
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1192	3	191	9	N	174					274

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	10227	3	998	9	N	907	1073	1			238
06	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	8283	3	812	9	N	738	532	1			444
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	8746	3	847	9	N	770	887	1			327
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8230	3	811	9	N	737	712	1			352
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	7863	3	791	9	N	719	897	1			174
*10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	7883	3	832	9	N	756	722	1			208

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
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
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	9820	3	1757	9	N	1597	1593	1			258
06	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	9134	3	1603	9	N	1457	1226	1			489
07	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	9121	3	1582	9	N	1438	1599	1			328
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	7862	3	1405	9	N	1277	1228	1			377
09	DLQ G-10		8908	-0-	8908	8908	7293	3	1615	9	N	1468	1243	1			602
*10	17572	X	8664	-0-	-8908	-0-	7282	3	1382	9	N	1256	1426	1			432

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

05	10664	X	10310	-0-	-354	-0-	9725	3	585	9	N	532	537	1			219
06	10320	X	9502	-0-	-818	-0-	8981	3	521	9	N	474	357	1			336
07	10664	X	7987	-0-	-2677	-0-	7437	3	550	9	N	500	532	1			304
08	10664	X	5934	-0-	-4730	-0-	5553	3	381	9	N	346	356	1			294
09	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	5838	3	463	9	N	421	356	1			359
*10	12778	X	6477	-0-	-6301	-0-	5892	3	585	9	N	532	179	1			712

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

05	8773	X	8652	-0-	-121	-0-	8102	3	550	9	N	500	351	1			294
06	8490	X	8115	-0-	-375	-0-	7556	3	559	9	N	508	531	1			271
07	8773	X	7838	-0-	-935	-0-	7477	3	361	9	N	328	524	1			75
08	8773	X	7975	-0-	-798	-0-	7549	3	426	9	N	387	176	1			286
09	DLQ G-10		15980	-0-	15980	15980	15416	3	564	9	N	513	530	1			269
*10	30889	X	14909	-0-	-15980	-0-	14392	3	517	9	N	470	538	1			201

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

05	0	W	3546	-0-	3546	7778	3114	3	432	9	N	393	536	1			148
06	0	W	3461	-0-	3461	11239	2937	3	524	9	N	476	350	1			274
07	0	W	2665	-0-	2665	13904	2235	3	430	9	N	391	526	1			139
08	0	W	5132	-0-	5132	19036	4630	3	502	9	N	456	354	1			241
09	0	W	9995	-0-	9995	29031	9452	3	543	9	N	494	531	1			204
10	0	W	10948	-0-	10948	39979	10508	3	440	9	N	400	350	1			254

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	8488	3	867	9	N	788	718	1			386
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	6744	3	846	9	N	769	887	1			268
07	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	12344	3	1110	9	N	1009	893	1			384
08	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	16016	3	1124	9	N	1022	1055	1			351
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	13661	3	799	9	N	726	710	1			367
*10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13581	3	796	9	N	724	527	1			564

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	16738	3	1454	9	N	1322	1430	1			229
06	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	15069	3	1263	9	N	1148	890	1			487
07	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	14623	3	1272	9	N	1156	1234	1			409
08	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	15969	3	1352	9	N	1229	1246	1			392
09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	10579	3	987	9	N	897	1065	1			224
*10	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	10392	3	794	9	N	722	710	1			236

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	5945	3	866	9	N	787	704	1			376
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	4697	3	788	9	N	716	706	1			386
07	5921	X	5238	-0-	-683	-0-	4461	3	777	9	N	706	876	1			216
08	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	5470	3	825	9	N	750	700	1			266
09	DLQ G-10		5956	-0-	5956	5956	5205	3	751	9	N	683	533	1			416
*10	12231	X	6275	-0-	-5956	-0-	5505	3	770	9	N	700	707	1			409

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
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
05	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	434	1	7242	2	N	1019	524	1			849
						1121	9									
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	406	1	6131	2	N	779	1050	1			578
						857	9									
07	7719 X	6449	-0-	-1270	-0-	308	1	5331	2	N	736	1057	1			257
						810	9									
08	7719 X	6536	-0-	-1183	-0-	5628	3	908	9	N	825	359	1			723
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	6562	3	1378	9	N	1253	1073	1			903
10	7285 X	6821	-0-	-464	-0-	6521	3	300	9	N	273	720	1			456

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	2546	3	1211	9	N	1101	1241	1			234
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2925	3	1181	9	N	1074	883	1			425
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	2983	3	1179	9	N	1072	1067	1			430
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	2893	3	1151	9	N	1046	1046	1			430
09	DLQ G-10	3586	-0-	3586	3586	2560	3	1026	9	N	933	1054	1			309
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3586					N	NO RPT					309

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3501	3	480	9	N	436	351	1			268
06	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	2615	3	454	9	N	413	347	1			334
07	3410 X	3075	-0-	-335	-0-	2712	3	363	9	N	330	351	1			313
08	3410 X	2564	-0-	-846	-0-	2200	3	364	9	N	331	355	1			289
09	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1570	3	380	9	N	345	356	1			278
*10	4389 X	2439	-0-	-1950	-0-	2110	3	329	9	N	299	356	1			221

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

05	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	3667	3	432	9	N	393	399	1			244
06	4260 X	3529	-0-	-731	-0-	3133	3	396	9	N	360	400	1			204
07	4402 X	4303	-0-	-99	-0-	3830	3	473	9	N	430	387	1			247
08	4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3552	3	461	9	N	419	591	1			75
09	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	3411	3	384	9	N	349	197	1			227
10	4309 X	4110	-0-	-199	-0-	3685	3	425	9	N	386	393	1			220

LINN OPERATING, INC. 501545
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	1487	2	N	659	712	1			207
						725	9									
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	990	1	2267	2	N	756	530	1			433
						832	9									
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	976	1	1634	2	N	671	876	1			228
						738	9									
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	1147	1	2188	2	N	636	534	1			330
						700	9									
*09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1110	1	1994	2	N	611	536	1			405
						672	9									
*10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1147	1	1988	2	N	626	694	1			337
						689	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			184
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			187
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			189

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			117
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	105	185 1		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112			149
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	74	190 1		33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	101 1		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

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

CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	281	210 1		130
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	232	237 1		125
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	374 1		166
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	317	187 1		296
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	366	271 1		391
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	452	544 1		299

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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	76	1	686	2	N	-0-					-0-
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	124	1	682	2	N	-0-					-0-
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	65	1	618	2	N	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10638 - 10734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

12	16350	14264	-0-	-2086	-0-	15	1	3778	3	Y	30	30	1				-0-
						10438	5	33	9								
01	16895	18340	-0-	1445	1445	16	1	3823	3	Y	22	22	1				-0-
						14477	5	24	9								
02	15260	11988	-0-	-3272	-0-	14	1	3523	3	Y	2	2	1				-0-
						8449	5	2	9								
03	16895	7921	-0-	-8974	-0-	16	1	2411	3	Y	10						10
						5483	5	11	9								
04	16350	6016	-0-	-10334	-0-	15	1	4132	3	Y	-0-						10
						1869	5										
05	16895	6300	-0-	-10595	-0-	373	1	2987	3	Y	-0-						10
						2940	5										
06	16350	7154	-0-	-9196	-0-	375	1	69	3	Y	-0-						10
						6710	5										
07	16895	4387	-0-	-12508	-0-	360	1	1155	3	Y	-0-						10
						2872	5										
08	16895	3070	-0-	-13825	-0-	290	1	2719	3	Y	23						33
						36	5	25	9								
09	16350	1227	-0-	-15123	-0-	373	1	854	3	Y	-0-						33
10	16895	843	-0-	-16052	-0-	403	1	4	3	Y	396	396	1				33
						436	9										

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	T. A.	-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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	1079	1	6672	2	N	88	13	1			212
						1956	3	97	9							
06	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1705	1	6366	2	N	56	196	1			72
						965	3	62	9							
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	1463	1	5551	2	N	49	7	1			114
						1105	3	54	9							
08	9796 X	3875	-0-	-5921	-0-	883	1	2549	2	N	11					125
						431	3	12	9							
09	9480 X	5134	-0-	-4346	-0-	1165	1	3304	2	N	24	4	1			145
						639	3	26	9							
10	9796 X	8938	-0-	-858	-0-	2690	1	5534	2	N	132	212	1			65
						569	3	145	9							

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

05	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	179	1	1016	2	N	-0-					190
						298	3									
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	283	1	1269	2	N	64	201	1			53
						193	3	70	9							
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	327	1	1199	2	N	-0-					53
						239	3									
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	392	1	1117	2	N	-0-					53
						189	3									
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	369	1	1024	2	N	-0-					53
						198	3									
10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	552	1	1077	2	N	-0-					53
						111	3									

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	395	1	2464	2	N	35	189	1			43
							722	3	39	9							
06	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	732	1	2677	2	N	10	1	1			52
							406	3	11	9							
07	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	677	1	2630	2	N	38	5	1			85
							524	3	42	9							
08	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	844	1	2500	2	N	30					115
							423	3	33	9							
09	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	808	1	2333	2	N	30	5	1			140
							452	3	33	9							
10	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	1114	1	2256	2	N	38	6	1			172
							232	3	42	9							

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6748	-0-	-2273	-0-	26	1	4591	2	N	713	676	1			164
							1347	3	784	9							
06	7920	X	7242	-0-	-678	-0-	714	1	5067	2	N	629	654	1			139
							769	3	692	9							
07	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	703	1	5195	2	N	652	657	1			134
							1035	3	717	9							
08	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	977	1	4499	2	N	547	375	1			306
							762	3	602	9							
09	7440	X	5771	-0-	-1669	-0-	679	1	3713	2	N	601	660	1			247
							718	3	661	9							
10	7657	X	6874	-0-	-783	-0-	1476	1	4256	2	N	640	662	1			225
							438	3	704	9							

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.		47	-0-	47	47	9	1	33	2	N	-0-					82
							5	3									
07	T. A.		39	-0-	39	86	7	1	27	2	N	-0-					82
							5	3									
08	T. A.		26	-0-	26	112	6	1	17	2	N	-0-					82
							3	3									
09	231	N	119	-0-	-112	-0-	28	1	77	2	N	-0-					82
							14	3									
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-					82
							4	3									

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	319	2	N	-0-					42
							94	3									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	76	1	276	2	N	-0-					42
							42	3									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					42
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	159	1	451	2	N	-0-					42
							77	3									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	143	1	396	2	N	-0-					42
							76	3									
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	921	1	1799	2	N	-0-					42
							185	3									

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
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	378	1	2456	2	N	50	202	1			67
							720	3	55	9							
06	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	621	1	2433	2	N	49	7	1			109
							369	3	54	9							
07	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	607	1	2450	2	N	56	8	1			157
							488	3	62	9							
08	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	618	1	2032	2	N	86	148	1			95
							344	3	95	9							
09	4050	X	2819	-0-	-1231	-0-	607	1	1813	2	N	44	7	1			132
							351	3	48	9							
10	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	751	1	1553	2	N	41	6	1			167
							160	3	45	9							

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2963	-0-	-2245	-0-	287	1	2016	2	N	63	10	1			155
							591	3	69	9							
06	5280	X	4155	-0-	-1125	-0-	694	1	2907	2	N	103	203	1			55
							441	3	113	9							
07	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	783	1	3182	2	N	78	11	1			122
							634	3	86	9							
08	5456	X	3607	-0-	-1849	-0-	767	1	2372	2	N	60					182
							402	3	66	9							
09	4770	X	2870	-0-	-1900	-0-	612	1	1847	2	N	49	188	1			43
							357	3	54	9							
10	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	1237	1	2561	2	N	67	10	1			100
							264	3	74	9							

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	15823	-0-	-1072	-0-	1687	1	10767	2	N	193	223	1			80
							3157	3	212	9							
06	16350	X	14524	-0-	-1826	-0-	2653	1	10162	2	N	152	159	1			73
							1542	3	167	9							
07	16895	X	14691	-0-	-2204	-0-	2591	1	9976	2	N	124	18	1			179
							1988	3	136	9							
08	16399	X	15175	-0-	-1224	-0-	3377	1	9980	2	N	115	187	1			107
							1691	3	127	9							
09	15870	X	14414	-0-	-1456	-0-	3159	1	9276	2	N	169	27	1			249
							1793	3	186	9							
10	15810	X	15036	-0-	-774	-0-	4586	1	9310	2	N	165	220	1			194
							958	3	182	9							

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6987 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10355	10355	-0-	-0-	7687	10164	2	191	9	N	174	190	1			141
06	10471	10471	-0-	-0-	7687	10296	2	175	9	N	159	195	1			105
07	8545	5423	-0-	-3122	4565	5329	2	94	9	N	85					190
08	9869	9869	-0-	-0-	4565	9741	2	128	9	N	116	185	1			121
09	8100	5851	-0-	-2249	2316	5777	2	74	9	N	67					188
10	8370	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	143	1			45

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

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	351	1	873	2	N	-0-					-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	291	1	591	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	884	-0-	-263	-0-	302	1	582	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	280	-0-	-929	-0-	107	1	173	2	N	-0-					-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

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

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

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

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

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

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	8244	-0-	-2761	-0-	8191	2	53	9	N	48	186	1			151
06	9690	X	7732	-0-	-1958	-0-	7660	2	72	9	N	65					216
07	10075	X	8889	-0-	-1186	-0-	8819	2	70	9	N	64	173	1			107
08	10912	X	8988	-0-	-1924	-0-	8923	2	65	9	N	59					166
*09	10560	X	6608	-0-	-3952	-0-	6557	2	51	9	N	46					212
*10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11368	2	63	9	N	57					269

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4077	2	40	9	Y	36	56	1			10
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2746	2	42	9	Y	38	24	1			24
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3211	2	61	9	Y	55	79	1			-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4065	2	65	9	Y	59	27	1			32
*09	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	3318	2	78	9	Y	71	63	1			40
10	4123	X	687	-0-	-3436	-0-	687	2			Y	-0-					40

EOG RESOURCES, INC. 253162
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

05	21142	X	20194	-0-	-948	-0-	1822	1	17672	2	N	636	534	1			515
							700	9									
06	20460	X	13565	-0-	-6895	-0-	1479	1	11631	2	N	414	684	1			245
							455	9									
07	19809	X	10290	-0-	-9519	-0-	1574	1	8256	2	N	418	353	1			310
							460	9									
08	0	W	9729	-0-	9729	9729	1817	1	7392	2	N	473	530	1			253
							520	9									
09	18508	X	8779	-0-	-9729	-0-	1763	1	6588	2	N	389	354	1			288
							428	9									
10	11067	X	8637	-0-	-2430	-0-	1810	1	6416	2	N	374	529	1			133
							411	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	277 34	1 9	1678	2	Y	31					34
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	382 160	1 9	1778	2	Y	145	178	1			1
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	321 81	1 9	1940	2	Y	74	44	1			31
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	357 79	1 9	1975	2	Y	72	57	1			46
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	365 63	1 9	2144	2	Y	57	70	1			33
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					33

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	565 219	1 9	8231	2	N	199	178	1			227
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	712 178	1 9	8563	2	N	162	178	1			211
07	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	704 235	1 9	9563	2	N	214	358	1			67
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	741 211	1 9	9072	2	N	192	178	1			81
09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	721 177	1 9	8469	2	N	161	176	1			66
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					66

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	89	1	540	2	Y	30					31
							33	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	Y	73	94	1			10
							80	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	Y	32	19	1			23
							35	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	Y	34	27	1			30
							37	9									
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	5	1	29	2	Y	121	148	1			3
							133	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	616	1	3729	2	Y	82					85
							90	9									
06	4350	X	2896	-0-	-1454	-0-	490	1	2278	2	Y	116	144	1			57
							128	9									
07	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	616	1	3722	2	Y	114	68	1			103
							125	9									
08	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	610	1	3379	2	Y	105	83	1			125
							116	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	599	1	3519	2	Y	96	118	1			103
							106	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					103

J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

05	3999	#	3761	-0-	-238	-0-	3706	2	55	9	N	50					160
06	3608	R	3608	-0-	-0-	-0-	3561	2	47	9	N	43					203
07	3813	#	3438	-0-	-375	-0-	3407	2	31	9	N	28	176	1			55
08	3813	#	3503	-0-	-310	-0-	3464	2	39	9	N	35					90
*09	3630		3782	-0-	152	152	3771	2	11	9	N	10					100
10	3751		4026	-0-	275	427	3978	2	48	9	N	44					144

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
05	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	24	1	1444	2	N	23					148
						25	9									
06	1590 #	1503	-0-	-87	-0-	24	1	1456	2	N	21					169
						23	9									
07	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1792	2	N	25	188	1			6
						28	9									
08	1581 #	1507	-0-	-74	-0-	24	1	1452	2	N	28					34
						31	9									
09	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	N	21					55
						23	9									
10	1550 #	1429	-0-	-121	-0-	24	1	1380	2	N	23					78
						25	9									

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

05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		164

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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT		-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	2139 #	2049	-0-	-90	-0-	75	1	1916	2	N	53	113	1			105
						58	9									
06	2010 #	1969	-0-	-41	-0-	75	1	1839	2	N	50					155
						55	9									
07	2077 #	2054	-0-	-23	-0-	75	1	1922	2	N	52					207
						57	9									
08	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	75	1	1952	2	N	52					259
						57	9									
09	1980 #	1642	-0-	-338	-0-	75	1	1566	2	N	1	181	1			79
						1	9									
*10	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	2	N	41					120
						45	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-					-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	558 N	379	-0-	-179	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
*09	3000 N	5708	-0-	2708	2708	30	1	5599	2	N	72					72
						79	9									
*10	3100 N	10548	-0-	7448	10156	30	1	10438	2	N	73					145
						80	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

05	7533 X	7096	-0-	-437	-0-	833	1	6250	3	Y	12					21
						13	9									
06	7200 X	6416	-0-	-784	-0-	368	1	6031	3	Y	15	17	1			19
						17	9									
07	7378 X	6937	-0-	-441	-0-	772	1	6154	3	Y	10					29
						11	9									
08	7099 X	7050	-0-	-49	-0-	712	1	6326	3	Y	11	22	1			18
						12	9									
09	6870 X	6680	-0-	-190	-0-	828	1	5842	3	Y	9	13	1			14
						10	9									
*10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1218	1	6008	3	Y	12	18	1			8
						13	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2013 - PLUGGED 12/27/13

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

05	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	1329	1	21157	3	Y	57					160
						63	9									
06	21300 X	20676	-0-	-624	-0-	1187	1	19446	3	Y	39					199
						43	9									
07	21886 X	20086	-0-	-1800	-0-	1152	1	18898	3	Y	33	169	1			63
						36	9									
08	22537 X	20145	-0-	-2392	-0-	1055	1	18930	3	Y	145					208
						160	9									
09	21810 X	19618	-0-	-2192	-0-	1333	1	18248	3	Y	34	166	1			76
						37	9									
10	22537 X	21553	-0-	-984	-0-	2024	1	19476	3	Y	48					124
						53	9									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

05	T. A.	71	-0-	71	170	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	263 X	93	-0-	-170	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

05	5921 X	5890	-0-	-31	-0-	692	1	5196	3	Y	2					6
						2	9									
06	5730 X	5426	-0-	-304	-0-	311	1	5113	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
07	5921 X	5711	-0-	-210	-0-	636	1	5073	3	Y	2					5
						2	9									
08	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	598	1	5313	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
09	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	710	1	5016	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*10	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	1021	1	5047	3	Y	-0-	2	1			-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	233	1	3690	3	Y	3					5
							3	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	208	1	3387	3	Y	-0-					5
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	215	1	3503	3	Y	-0-	4	1			1
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1	3616	3	Y	4					5
							4	9									
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	249	1	3394	3	Y	-0-	4	1			1
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	379	1	3628	3	Y	2					3
							2	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	524	1	3894	3	Y	15					31
							17	9									
06	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	231	1	3758	3	Y	14	25	1			20
							15	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	486	1	3841	3	Y	15					35
							17	9									
08	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	444	1	3911	3	Y	24	26	1			33
							26	9									
09	4290	X	4201	-0-	-89	-0-	525	1	3664	3	Y	11	24	1			20
							12	9									
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	758	1	3707	3	Y	14	24	1			10
							15	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	907	1	6856	3	Y	7					16
							8	9									
06	8280	X	6948	-0-	-1332	-0-	397	1	6547	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
07	8494	X	7328	-0-	-1166	-0-	813	1	6511	3	Y	4					11
							4	9									
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	768	1	6854	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
09	7530	X	7398	-0-	-132	-0-	913	1	6478	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
10	7781	X	7774	-0-	-7	-0-	1303	1	6465	3	Y	5	9	1			3
							6	9									

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
05	11346	X	4189	-0-	-7157	-0-	492	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	498	1	8160	3	Y	-0-					-0-
07	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	1112	1	8883	3	Y	9					9
							10	9									
08	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	1642	1	14610	3	Y	45	7	1			47
							50	9									
09	8670	X	6783	-0-	-1887	-0-	840	1	5935	3	Y	7	35	1			19
							8	9									
*10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	2723	1	13479	3	Y	29	29	1			19
							32	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23994	X	19137	-0-	-4857	-0-	2252	1	16859	3	Y	24					50
							26	9									
06	23220	X	18865	-0-	-4355	-0-	1086	1	17760	3	Y	17	40	1			27
							19	9									
07	23994	X	20153	-0-	-3841	-0-	2247	1	17878	3	Y	25					52
							28	9									
08	20801	X	19953	-0-	-848	-0-	2019	1	17893	3	Y	37	39	1			50
							41	9									
09	20130	X	19455	-0-	-675	-0-	2419	1	17016	3	Y	18	37	1			31
							20	9									
10	20150	X	20027	-0-	-123	-0-	3378	1	16628	3	Y	19	38	1			12
							21	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

05	5239	X	4849	-0-	-390	-0-	570	1	4276	3	Y	3					4
							3	9									
06	5070	X	4307	-0-	-763	-0-	248	1	4059	3	Y	-0-	3	1			1
07	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	537	1	4277	3	Y	-0-					1
08	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	486	1	4311	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	573	1	4043	3	Y	-0-					-0-
*10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	855	1	4219	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

05	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	404	1	2979	3	Y	42					82
							46	9									
06	3420	X	3052	-0-	-368	-0-	176	1	2839	3	Y	34	67	1			49
							37	9									
07	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	364	1	2858	3	Y	33					82
							36	9									
08	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	314	1	2748	3	Y	57	62	1			77
							63	9									
09	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	353	1	2449	3	Y	28	58	1			47
							31	9									
10	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	501	1	2433	3	Y	29	57	1			19
							32	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 #	691	-0-	-22	-0-	170	1	521	2	N	-0-					-0-
06	690 #	521	-0-	-169	-0-	170	1	351	2	N	-0-					-0-
07	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	682 #	671	-0-	-11	-0-	170	1	501	2	N	-0-					-0-
*09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	170	1	519	2	N	-0-					-0-
10	682 #	170	-0-	-512	-0-	170	1			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4664 X	-0-	-0-	-4664	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	1145	1	9065	2	Y	29	15	1			14
						32	9									
07	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1604	1	11126	2	Y	20	5	1			29
						22	9									
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	397	1	2329	2	Y	12	33	0			8
						48	4	13	9							
09	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	1744	1	13608	2	Y	555	583	1			266
						611	9									
06	6990 X	5883	-0-	-1107	-0-	653	1	5167	2	Y	57	295	1			28
						63	9									
07	7223 X	2245	-0-	-4978	-0-	263	1	1825	2	Y	143	11	1			160
						157	9									
08	7223 X	1629	-0-	-5594	-0-	230	1	1349	2	Y	20	167	0			13
						28	4	22	9							
09	19020 X	982	-0-	-18038	-0-	982	2			Y	-0-	13	0			-0-
10	15965 X	300	-0-	-15665	-0-	293	2	7	9	Y	6	3	0			3

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	190	190	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	8	4	1			4
						9	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

05	DLQ G-10	24943	-0-	24943	86752	2694	1	21024	2	N	1114	1266	1			534
						1225	9									
06	114114 X	27362	-0-	-86752	-0-	2956	1	23407	2	N	908	996	1			446
						999	9									
07	26939 X	26259	-0-	-680	-0-	3145	1	21824	2	N	1173	166	1			1453
						1290	9									
08	26939 X	26546	-0-	-393	-0-	3696	1	21695	2	N	645	1667	0			431
						445	4	710	9							
09	25620 X	24571	-0-	-1049	-0-	23318	2	1253	9	N	1139	1105	0			465
10	26939 X	21106	-0-	-5833	-0-	20146	2	960	9	N	873	938	0			400

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	93	1	4280	2	N	33					232
						36	9									
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3434	2	N	34					266
						37	9									
07	4805 X	4098	-0-	-707	-0-	93	1	3966	2	N	35					301
						39	9									
08	4805 X	3748	-0-	-1057	-0-	93	1	3512	2	N	130	182	1			249
						143	9									
09	4260 X	3324	-0-	-936	-0-	90	1	3223	2	N	10					259
						11	9									
10	4402 X	2121	-0-	-2281	-0-	93	1	1998	2	N	27					286
						30	9									

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

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

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5873	-0-	-823	-0-	5862	3	11	9	N	10					200
06	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	5508	3	13	9	N	12					212
07	6045	X	5576	-0-	-469	-0-	5576	3			N	-0-					212
08	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	5502	3	3	9	N	3					215
09	5850	X	5318	-0-	-532	-0-	5312	3	6	9	N	5					220
10	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	5465	3	23	9	N	21	173	1			68

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	4713	R	4713	-0-	-0-	-0-	399	1	4186	2	N	116					144
							128	9									
06	4365	R	4365	-0-	-0-	-0-	383	1	3907	2	N	68	178	1			34
							75	9									
07	4433	#	3928	-0-	-505	-0-	393	1	3471	2	N	58					92
							64	9									
08	4712	#	4371	-0-	-341	-0-	414	1	3815	2	N	129	185	1			36
							142	9									
09	4560	#	3897	-0-	-663	-0-	411	1	3380	2	N	96					132
							106	9									
*10	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					132

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	N	6					63
							7	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	462	2	N	14					77
							15	9									
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	51	1	422	2	N	10					87
							11	9									
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	31	1	245	2	N	-0-					87
09	540	N	148	-0-	-392	-0-	18	1	130	2	N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	3100	N	4136	-0-	1036	1036	2457	1	1523	2	N	142					289
							156	9									
06	3000	N	3512	-0-	512	1548	189	1	3268	2	N	50	189	1			150
							55	9									
07	4590		3535	-0-	-1055	493	853	1	2599	2	N	75					225
							83	9									
08	4650		4377	-0-	-273	220	817	1	3474	2	N	78	193	1			110
							86	9									
09	4089	R	3869	-0-	-220	-0-	669	1	3104	2	N	87					197
							96	9									
10	4123	#	3479	-0-	-644	-0-	420	1	2912	2	N	134	191	1			140
							147	9									

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	961	X	377	-0-	-584	-0-	60	1	316	2	N	1	71	1			44
							1	9									
06	930	X	406	-0-	-524	-0-	60	1	337	2	N	8					52
							9	9									
07	558	X	385	-0-	-173	-0-	60	1	325	2	N	-0-					52
08	465	X	279	-0-	-186	-0-	60	1	212	2	N	6					58
							7	9									
09	420	X	365	-0-	-55	-0-	60	1	305	2	N	-0-					58
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	60	1	356	2	N	1	1	8			58
							1	9									

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		828	-0-	828	3577	190	1	635	2	Y	3					8
							3	9									
06	2900	N	6930	-0-	4030	7607	500	1	6269	2	Y	146					154
							161	9									
07	3100	N	5102	-0-	2002	9609	353	1	4739	2	Y	9					163
							10	9									
08	3100	N	5620	-0-	2520	12129	459	1	5144	2	Y	15					178
							17	9									
09	15600	X	3471	-0-	-12129	-0-	435	1	3011	2	Y	23	103	1			98
							25	9									
10	7161	X	1783	-0-	-5378	-0-	195	1	1582	2	Y	5					103
							6	9									

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		804	-0-	804	4326	185	1	618	2	Y	1					26
							1	9									
06	4326	X	-0-	-0-	-4326	-0-					Y	-0-					26
07	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	172	1	2319	2	Y	18					44
							20	9									
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	291	1	3268	2	Y	37					81
							41	9									
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	315	1	2180	2	Y	64	74	1			71
							70	9									
10	2511	X	1424	-0-	-1087	-0-	155	1	1254	2	Y	14					85
							15	9									

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
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	378	1	4239	2	N	31	173	1			53
							34	9									
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	540	1	7005	2	N	65					118
							72	9									
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	558	1	6204	2	N	57					175
							63	9									
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	558	1	6507	2	N	58					233
							64	9									
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	540	1	6069	2	N	53	177	1			109
							58	9									
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	504	1	5512	2	N	20					129
							22	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

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

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-	178	1			73
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	236	2	19	9	N	17					90
07	310	#	178	-0-	-132	-0-	163	2	15	9	N	14					104
08	310	#	167	-0-	-143	-0-	150	2	17	9	N	15					119
09	300	#	265	-0-	-35	-0-	242	2	23	9	N	21					140
10	279	#	207	-0-	-72	-0-	190	2	17	9	N	15					155

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

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

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	170	1	171	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	170	1	150	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	170	1	159	2	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	170	1	226	2	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	170	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	170	1	193	2	N	-0-					-0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

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

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	155	1	1354	3	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	123	1	1258	3	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	128	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	130	1	1310	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	132	1	1215	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	132	1	1192	3	N	-0-					-0-

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7658 - 8304

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - PLUGGED 05/07/14

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-					-0-
06	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	170	1	1138	2	N	-0-					-0-
*10	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	170	1	1206	2	N	-0-					-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	170	1	1138	2	N	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	170	1	1206	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	599	3	169	9	N	154					226
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	574	3	162	9	N	147	184	1			189
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	678	3	161	9	N	146	182	1			153
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	656	3	165	9	N	150	186	1			117
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	628	3	156	9	N	142	185	1			74
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	595	3	158	9	N	144					218

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1108	2	306	9	N	278	171	1	243
06	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1183	2	222	9	N	202	356	1	89
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1195	2	296	9	N	269	176	1	182
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1209	2	296	9	N	269	176	1	275
09	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1174	2	209	9	N	190	356	1	109
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1112	2	279	9	N	254	179	1	184

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

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

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1233	3	185	9	N	168	183	1			169
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1218	3	186	9	N	169	185	1			153
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1261	3	168	9	N	153	187	1			119
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1266	3	108	9	N	98					217
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1301	3	144	9	N	131	184	1			164
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	3	165	9	N	150	188	1			126

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

05	992 N	902	-0-	-90	-0-	805	3	97	9	N	88	186	1			81
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	761	3	86	9	N	78					159
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	796	3	75	9	N	68					227
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	799	3	69	9	N	63	183	1			107
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	820	3	63	9	N	57					164
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	903	3	79	9	N	72					236

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

05	11160 X	11126	-0-	-34	-0-	10553	3	573	9	N	521	578	1			152
06	10800 X	10575	-0-	-225	-0-	10051	3	524	9	N	476	487	1			141
07	11160 X	10928	-0-	-232	-0-	10383	3	545	9	N	495	383	1			253
08	11160 X	10865	-0-	-295	-0-	10318	3	547	9	N	497	569	1			181
09	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	9842	3	516	9	N	469	563	1			87
10	10695 X	10383	-0-	-312	-0-	9846	3	537	9	N	488	386	1			189

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					27
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					27
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					27
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					27
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					27
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3075	3	315	9	N	286	188	1			272
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2988	3	289	9	N	263	371	1			164
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3050	3	292	9	N	265	182	1			247
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2889	3	283	9	N	257	376	1			128
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2817	3	279	9	N	254	186	1			196
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2897	3	285	9	N	259	377	1			78

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

05	403	N	352	-0-	-51	-0-	298	3	54	9	N	49	184	1			105
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	309	3	52	9	N	47					152
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	304	3	56	9	N	51					203
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	286	3	66	9	N	60	180	1			83
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	259	3	55	9	N	50					133
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	242	3	59	9	N	54					187

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000) 27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT	-0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N	25					111
06	330 X	249	-0-	-81	-0-	239	3	10	9	N	9	84	1			36
07	310 X	286	-0-	-24	-0-	267	3	19	9	N	17					53
08	310 X	268	-0-	-42	-0-	240	3	28	9	N	25					78
09	300 X	299	-0-	-1	-0-	273	3	26	9	N	24					102
10	279 X	248	-0-	-31	-0-	229	3	19	9	N	17					119

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1529	3	26	9	N	24					186
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	3	48	9	N	44	168	1			62
07	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1532	3	33	9	N	30					92
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1501	3	55	9	N	50					142
09	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1459	3	59	9	N	54					196
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1546	3	83	9	N	75	184	1			87

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433 #	4175	-0-	-258	-0-	372	1	3792	2	N	10					102
						11	9									
06	4290 #	3860	-0-	-430	-0-	360	1	3489	2	N	10					112
						11	9									
07	4433 #	2548	-0-	-1885	-0-	264	1	2276	2	N	7					119
						8	9									
08	4185 #	3796	-0-	-389	-0-	372	1	3416	2	N	7					126
						8	9									
09	4050 #	3561	-0-	-489	-0-	360	1	3192	2	N	8					134
						9	9									
10	4185 #	3199	-0-	-986	-0-	372	1	2814	2	N	12					146
						13	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

05	25296	25032	-0-	-264	473	24979	2	53	9	N	48					150
06	24480	24007	-0-	-473	-0-	23962	2	45	9	N	41	158	1			33
07	25296	24716	-0-	-580	-0-	24637	2	79	9	N	72					105
08	25296	25437	-0-	141	141	25429	2	8	9	N	7					112
09	24210 #	23569	-0-	-641	-0-	23530	2	39	9	N	35					147
*10	25353 R	25353	-0-	-0-	-0-	25302	2	51	9	N	46	159	1			34

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

05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		28
06	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2		N	-0-		28
07	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1196	2		N	-0-		28
08	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2		N	-0-		28
09	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2		N	-0-		28
*10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		28

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953 #	1629	-0-	-324	-0-	1616	2	13	9	N	12					94
06	1890 #	1822	-0-	-68	-0-	1819	2	3	9	N	3					97
07	1953 #	1513	-0-	-440	-0-	1513	2			N	-0-					97
08	1953 #	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					97
09	1830 #	1164	-0-	-666	-0-	1164	2			N	-0-					97
10	1891 #	914	-0-	-977	-0-	913	2	1	9	N	1					98

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

05	6820 #	5289	-0-	-1531	-0-	5209	2	80	9	N	73					211
06	5880 #	4679	-0-	-1201	-0-	4621	2	58	9	N	53	187	1			77
07	5630 R	5630	-0-	-0-	-0-	5555	2	75	9	N	68					145
08	5301 #	4169	-0-	-1132	-0-	4119	2	50	9	N	45					190
09	5130 #	4184	-0-	-946	-0-	4139	2	45	9	N	41	186	0			45
10	5642 #	3176	-0-	-2466	-0-	3140	2	36	9	N	33					78

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

05	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2758	3	34	9	N	31	188	1			67
06	2850 #	2760	-0-	-90	-0-	2675	3	85	9	N	77					144
07	2945 #	2543	-0-	-402	-0-	2460	3	83	9	N	75					219
08	2945 #	2605	-0-	-340	-0-	2552	3	53	9	N	48					267
09	2760 #	2657	-0-	-103	-0-	2628	3	29	9	N	26	191	1			102
10	2852 #	2712	-0-	-140	-0-	2659	3	53	9	N	48					150

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	690 N	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	179	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	4080 #	2948	-0-	-1132	-0-	152	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	4216 #	1779	-0-	-2437	-0-	46	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	4216 #	2964	-0-	-1252	-0-	132	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	3480 #	2773	-0-	-707	-0-	147	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	3596 #	2869	-0-	-727	-0-	141	1	2728	2	N	-0-					-0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

05	5549	4929	-0-	-620	-0-	246	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5370	4810	-0-	-560	-0-	247	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5549	5489	-0-	-60	-0-	260	1	5229	2	N	-0-					-0-
08	6824	6824	-0-	-0-	-0-	303	1	6521	2	N	-0-					-0-
09	5370	4166	-0-	-1204	-0-	221	1	3945	2	N	-0-					-0-
10	5487 #	4698	-0-	-789	-0-	224	1	4474	2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					153
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
10	14B2 EXT	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

05	2480 X	781	-0-	-1699	-0-	119	1	660	2	Y	2	4	1			5
						2	9									
06	2400 X	1667	-0-	-733	-0-	225	1	1423	2	Y	17	12	1			10
						19	9									
07	2480 X	1038	-0-	-1442	-0-	140	1	833	2	Y	59	36	1			33
						65	9									
08	1891 X	127	-0-	-1764	-0-	17	1	108	2	Y	2	16	1			19
						2	9									
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	9	1			10
10	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	3	2	1	9	Y	1	6	1			5

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

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

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

05	248	N	139	-0-	-109	-0-	21	1	115	2	Y	3					4
							3	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					4
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	2	Y	-0-	2	1			2
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					2
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					2
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	1	1			1

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	59	42	1			17
							65	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	89	89	1			17
							98	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	64	59	1			22
							70	9									
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	64	71	1			15
							70	9									

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
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					86
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	2	N	-0-					86
08	124	X	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	N	-0-					86
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					86
*10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	76	1	422	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	47	1	300	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	61	1	361	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	496	N	341	-0-	-155	-0-	47	1	293	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	79	1	419	2	Y	15	8	1			8
							17	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	2	4	1			6
							2	9									

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	36	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	203	-0-	-262	-0-	29	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	27	1	170	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	152	1	1527	2	N	59					162
							65	9									
06	1920	X	379	-0-	-1541	-0-	84	1	295	2	N	-0-					162
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	101	1	1340	2	N	18					180
							20	9									
08	1984	X	53	-0-	-1931	-0-	8	1	45	2	N	-0-					180
09	1680	X	148	-0-	-1532	-0-	25	1	123	2	N	-0-					180
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1686	2	N	8	171	1			17
							9	9									

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

05	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	37	1	8869	2	N	38					85
							42	9									
06	10050	X	8753	-0-	-1297	-0-	36	1	8665	2	N	47					132
							52	9									
07	10385	X	2467	-0-	-7918	-0-	26	1	2410	2	N	28					160
							31	9									
08	10385	X	85	-0-	-10300	-0-	12	1	73	2	N	-0-					160
09	9570	X	599	-0-	-8971	-0-	10	1	589	2	N	-0-					160
10	9052	X	8093	-0-	-959	-0-	34	1	8026	2	N	30	173	1			17
							33	9									

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

05	9641	X	6870	-0-	-2771	-0-	43	1	6795	2	N	29					88
							32	9									
06	9330	X	8215	-0-	-1115	-0-	44	1	8132	2	N	35					123
							39	9									
07	8742	X	7731	-0-	-1011	-0-	44	1	7633	2	N	49					172
							54	9									
08	7967	X	5356	-0-	-2611	-0-	44	1	5292	2	N	18					190
							20	9									
09	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	42	1	7509	2	N	25	179	1			36
							28	9									
10	8494	X	6618	-0-	-1876	-0-	40	1	6503	2	N	68					104
							75	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	403	N	112	-0-	-291	-0-	17	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	11	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	32	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	134	1	842	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	77	1	459	2	Y	15	10	1			10
							17	9									
08	1085	N	779	-0-	-306	-0-	106	1	660	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
09	1590	X	366	-0-	-1224	-0-	58	1	308	2	Y	-0-	5	1			7
10	1643	X	1183	-0-	-460	-0-	144	1	1037	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	129	1	716	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	153	1	970	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	113	1	672	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	2010	X	588	-0-	-1422	-0-	92	1	489	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	181	1	1307	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	61	1	336	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	55	1	348	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	135	1	802	2	Y	24	12	1			15
							26	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	564	2	Y	14	23	1			6
							15	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	74	1	394	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	107	1	770	2	Y	21	10	1			15
							23	9									

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
05	1705	N	1035	-0-	-670	-0-	157	1	869	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	188	1	1190	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
07	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	172	1	1023	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1134	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	2190	X	908	-0-	-1282	-0-	142	1	759	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	1426	X	1375	-0-	-51	-0-	167	1	1204	2	Y	4	3	1			5
							4	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	17	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1080	X	603	-0-	-477	-0-	82	1	519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	15	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	600	X	102	-0-	-498	-0-	16	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	X	95	-0-	-525	-0-	12	1	83	2	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
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	292	-0-	-188	-0-	37	1	234	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
07	496	N	264	-0-	-232	-0-	38	1	226	2	Y	-0-	6	1			2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	38	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	589	N	337	-0-	-252	-0-	37	1	205	2	Y	86	124	1			123
							95	9									
06	750	N	404	-0-	-346	-0-	43	1	270	2	Y	83					206
							91	9									
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	54	1	322	2	Y	58	127	1			137
							64	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	Y	110	152	1			95
							121	9									
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	34	1	179	2	Y	84					179
							92	9									
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	27	1	193	2	Y	63	143	1			99
							69	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

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

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7995 - 8110

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

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

05	7192 #	4244	-0-	-2948	-0-	3155	2	1089	9	N	990	935	1			395
06	6960 #	2232	-0-	-4728	-0-	1283	2	949	9	N	863	953	1			305
07	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	903	943	1			265
08	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	909	1062	1			112
09	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-					N	851	753	1			210
10	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	665	745	1			130

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

05	19418	11998	-0-	-7420	B	17015	11990	2	8	9	Y	7	32	1		60
06	36264	5074	-0-	-31190	B	-14175	5070	2	4	9	Y	4				64
07	32903	9053	-0-	-23850	B	-38025	9053	2			Y	-0-				64
08	36357	7384	-0-	-28973	B	-66998	7382	2	2	9	Y	2				66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -66998																
09	13272	5395	-0-	-7877	B	-74875	5395	2			Y	-0-				66
10	11997 #	2602	-0-	-9395		-9395	2593	2	9	9	Y	8				74

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

05	5926	5049	-0-	-877	B	8912	5049	2			N	-0-				17
06	5043	1793	-0-	-3250	B	5662	1793	2			N	-0-				17
07	4575	851	-0-	-3724	B	1938	851	2			N	-0-				17
08	5056	2143	-0-	-2913	B	-975	2143	2			N	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -975																
09	1087	1294	-0-	207	B	-768	1294	2			N	-0-				17
10	4185	1312	-0-	-2873		-2873	1312	2			N	-0-				17

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	3643	-0-	3643	3643	3643	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2930	-0-	2930	6573	2930	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1883	-0-	1883	8456	1883	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1307	-0-	1307	9763	1307	2			Y	-0-					-0-
09	1650	58	-0-	-1592	8171	58	2			Y	-0-					-0-
*10	2012	2012	-0-	-0-	8171	2012	2			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 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17518	17518	-0-	-0-	-0-	307 708	1 9	16503	2	N	644	790	1	1	8	169
06	18126	18126	-0-	-0-	-0-	255 678	1 9	17193	2	N	616	583	1			202
07	21010	21010	-0-	-0-	-0-	310 871	1 9	19829	2	N	792	761	1	1	8	232
08	19795	19795	-0-	-0-	-0-	310 828	1 9	18657	2	N	753	760	1	1	8	224
09	19515	19515	-0-	-0-	-0-	285 673	1 9	18557	2	N	612	568	1	1	8	267
*10	22644	22644	-0-	-0-	-0-	279 780	1 9	21585	2	N	709	801	1			175

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 #	3061	-0-	-969	-0-	2915	2	146	9	N	133	181	1	3	8	318
06	3900 #	3570	-0-	-330	-0-	28	1	3390	2	N	138	176	1	5	8	275
						152	9									
07	4030 #	3431	-0-	-599	-0-	23	1	3270	2	N	125	173	1			227
						138	9									
08	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3287	2	N	120					347
						132	9									
09	3570 #	1365	-0-	-2205	-0-	10	1	1309	2	N	42					389
						46	9									
*10	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	36	1	3475	2	N	168	178	1			379
						185	9									

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

05	868 #	776	-0-	-92	-0-	228	1	548	3	N	-0-					-0-
06	840 #	603	-0-	-237	-0-	259	1	344	3	N	-0-					-0-
07	930 #	536	-0-	-394	-0-	163	1	373	3	N	-0-					-0-
08	930 #	570	-0-	-360	-0-	232	1	338	3	N	-0-					-0-
09	900 #	450	-0-	-450	-0-	139	1	311	3	N	-0-					-0-
10	775 #	352	-0-	-423	-0-	181	1	171	3	N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	193	1	467	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	279	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
07	806 R	806	-0-	-0-	-0-	247	1	559	3	N	-0-					-0-
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	335	1	485	3	N	-0-					-0-
09	856 R	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	3	N	-0-					-0-
10	806 #	747	-0-	-59	-0-	384	1	363	3	N	-0-					-0-

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

05	403 #	272	-0-	-131	-0-	80	1	192	3	N	-0-					-0-
06	390 #	205	-0-	-185	-0-	88	1	117	3	N	-0-					-0-
07	279 #	228	-0-	-51	-0-	70	1	158	3	N	-0-					-0-
08	279 #	212	-0-	-67	-0-	86	1	126	3	N	-0-					-0-
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	54	1	120	3	N	-0-					-0-
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	52	1	50	3	N	-0-					-0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 #	364	-0-	-256	-0-	107	1	257	3	N	-0-			-0-
06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	253	1	337	3	N	-0-			-0-
07	664 R	664	-0-	-0-	-0-	203	1	461	3	N	-0-			-0-
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	292	1	425	3	N	-0-			-0-
09	848 R	848	-0-	-0-	-0-	261	1	587	3	N	-0-			-0-
*10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	339	1	319	3	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

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

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

05	T. A.	6705	-0-	6705	11620	1962	1	4720	3	Y	21					29
						23	9									
06	T. A.	166	-0-	166	11786	71	1	95	3	Y	-0-					29
07	T. A.	3629	-0-	3629	15415	1109	1	2520	3	Y	-0-					29
08	T. A.	1923	-0-	1923	17338	784	1	1139	3	Y	-0-					29
09	19458 X	2120	-0-	-17338	-0-	654	1	1466	3	Y	-0-					29
10	6696 X	1496	-0-	-5200	-0-	770	1	726	3	Y	-0-					29

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091 X	5037	-0-	-3054	-0-	1475	1	3548	3	N	13					114
						14	9									
06	6270 X	4509	-0-	-1761	-0-	1930	1	2571	3	N	7					121
						8	9									
07	6479 X	5821	-0-	-658	-0-	2118	1	3692	3	N	10	57	1			74
						11	9									
*08	5115 X	3216	-0-	-1899	-0-	1304	1	1892	3	N	18	1	1			91
						20	9									
*09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	1951	1	4369	3	N	26					117
						29	9									
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					117

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

05	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	411	1	868	3	N	34						49
							37	9										
06	1440	X	1381	-0-	-59	-0-	386	1	967	3	N	25						74
							28	9										
07	1612	X	1276	-0-	-336	-0-	429	1	827	3	N	18						92
							20	9										
08	1612	X	623	-0-	-989	-0-	208	1	331	3	N	76	158	1				10
							84	9										
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-						10
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-						10

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

05	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	232	1	2850	3	N	52						192
							57	9										
06	3810	X	2659	-0-	-1151	-0-	208	1	2366	3	N	77	204	1				65
							85	9										
07	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	240	1	12182	2	N	48	1	8				112
							2554	3	53	9								
08	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	248	1	2540	3	N	75						187
							83	9										
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	246	1	2609	3	N	48	1	8				234
							53	9										
10	5425	X	2988	-0-	-2437	-0-	260	1	2699	3	N	26	207	1	1	8		52
							29	9										

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

05	1395	X	1119	-0-	-276	-0-	1010	3	109	9	N	99						129
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	863	3	46	9	N	42						171
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	699	3	33	9	N	30	171	1				30
08	1116	X	335	-0-	-781	-0-	323	3	12	9	N	11						41
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-						41
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-						41

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	731	-0-	-2524	-0-	81	1	636	3	N	13	1	8			72
							14	9									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1	1	8			72
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	45	117	1			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

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
05	13516	X	12968	-0-	-548	-0-	499	1	11975	3	N	449	407	1			176
							494	9									
06	12960	X	12403	-0-	-557	-0-	447	1	11493	3	N	421	206	1	4	8	387
							463	9									
07	13392	X	12388	-0-	-1004	-0-	459	1	11483	3	N	405	603	1	2	8	187
							446	9									
08	13144	X	12464	-0-	-680	-0-	465	1	11531	3	N	425	411	1			201
							468	9									
09	12540	X	12094	-0-	-446	-0-	469	1	11170	3	N	414	412	1	1	8	202
							455	9									
10	12958	X	12001	-0-	-957	-0-	447	1	11083	3	N	428	407	1	2	8	221
							471	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	221	1	3121	2	Y	260	55	1			321
							286	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	225	1	2926	2	Y	466	391	1			396
							513	9									
07	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	199	1	3018	2	Y	90	371	1			115
							99	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	194	1	3010	2	Y	277					392
							305	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	210	1	2868	2	Y	241	316	1			317
							265	9									
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	190	1	2997	2	Y	266	392	1			191
							293	9									

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

05	9021	X	564	-0-	-8457	-0-	35	1	492	2	Y	34	142	1			192
							37	9									
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	192	1			-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
08	8773	X	98	-0-	-8675	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	1544	1	4533	2	N	64					187
							70	9									
06	6420	X	5910	-0-	-510	-0-	1450	1	4402	2	N	53	108	1			132
							58	9									
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1227	1	5762	2	N	79	66	1			145
							87	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1227	1	5808	2	N	89	86	1			148
							98	9									
09	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1174	1	5724	2	N	63					211
							69	9									
*10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1213	1	5844	2	N	86	183	1			114
							95	9									

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-					53
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	43	1	130	2	N	-0-					53
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	N	2					55
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	105	2	2	9	N	2					57
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	2	N	-0-					57
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					57

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	67	1	196	2	N	1					108
						1	9									
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	68	1	207	2	N	3	56	1			55
						3	9									
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	44	1	234	2	N	2					57
						2	9									
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	N	2					59
						2	9									
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	2	N	-0-					59
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N	-0-					59

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681 X	247	-0-	-4434	-0-	16	1	230	2	Y	1					1
						1	9									
06	3330 X	2018	-0-	-1312	-0-	144	1	1873	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	3255 X	1679	-0-	-1576	-0-	104	1	1575	2	Y	-0-					1
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-					1
09	1290 X	445	-0-	-845	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					1
10	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-					-0-

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103912 #	85032	-0-	-18880	-0-	310 2647	1 9	82075	2	N	2406	2611	1	1	8	741
06	91200 #	78600	-0-	-12600	-0-	300 2779	1 9	75521	2	N	2526	2385	1			882
07	90520 #	82054	-0-	-8466	-0-	310 2663	1 9	79081	2	N	2421	2399	1	2	8	902
08	85808 #	82283	-0-	-3525	-0-	310 2188	1 9	79785	2	N	1989	2551	1	1	8	339
09	82290 #	76203	-0-	-6087	-0-	300 2124	1 9	73779	2	N	1931	1397	1	1	8	872
10	85033 #	74586	-0-	-10447	-0-	310 2225	1 9	72051	2	N	2023	2392	1			503

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

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

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

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

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
06	120 #	13	-0-	-107	-0-	1	1	1	2	Y	10	13	1			4
						11	9									
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			3
*09	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1299	1	52	9	Y	47	50	1			-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	32	32	1			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

05	11470	N	14335	-0-	2865	B	2865	14213	3	122	9	N	111	16	8		238
06	15000	N	12658	-0-	-2342	B	523	12593	3	65	9	N	59	177	1		120
07	10974	N	12662	-0-	1688	B	2211	12593	3	69	9	N	63				183
08	15500		10919	-0-	-4581	B	-2370	10682	3	237	9	N	215	177	1	8 8	213
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2370																	
09	12363		10460	-0-	-1903	B	-4273	10266	3	194	9	N	176	4	8		385
10	14291		1247	-0-	-13044	B	-17317	1232	3	15	9	N	14	187	1		212

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

05	22134	N	20761	-0-	-1373	B	-0-	20407	3	354	9	N	322	365	1		210
06	20850	N	19048	-0-	-1802	B	-0-	18766	3	282	9	N	256	190	1		276
07	19021	N	19021	-0-	-0-	B	-0-	18766	3	255	9	N	232	185	1		323
08	20770	N	18941	-0-	-1829	B	-0-	18541	3	400	9	N	364	357	1		330
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17781	N	17545	-0-	-236	B	-0-	17312	3	233	9	N	212	362	1		180
10	19034	N	16484	-0-	-2550	B	-0-	16268	3	216	9	N	196	188	1		188

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-3944					N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-3944					N	-0-				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-3944					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14																	

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	45				135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	65				200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	42				242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5				247
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	38	193	1		92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	41				133

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11683	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2		N	-0-			-0-
06	11325	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2		N	-0-			-0-
07	11306	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2		N	-0-			-0-
08	11246	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2		N	-0-			-0-
09	11202	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2		N	-0-			-0-
*10	11598	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2		N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
LUCAS ENERGY, INC. 511924
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	700	-0-	700	12942	700	4			N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12942					N	-0-					-0-
*01	19969 X	7027	-0-	-12942	-0-	688	1	4192	2	N	1952	1595	0			357
						2147	9									
*02	8344 X	5004	-0-	-3340	-0-	896	1	2484	2	N	1476	1625	0			208
						1624	9									
*03	9238 X	3257	-0-	-5981	-0-	576	1	1693	2	N	898	661	0			445
						988	9									
*04	8940 X	3918	-0-	-5022	-0-	960	1	1848	2	N	1009	1051	0			403
						1110	9									
*05	9238 X	3771	-0-	-5467	-0-	988	1	1730	2	N	957	1033	0			327
						1053	9									
*06	8940 X	1700	-0-	-7240	-0-	523	1	725	2	N	411	512	0			226
						452	9									
*07	9238 X	2995	-0-	-6243	-0-	951	1	1262	2	N	711	680	0			257
						782	9									
*08	9238 X	3352	-0-	-5886	-0-	989	1	1563	2	N	727	714	0			270
						800	9									
*09	8940 X	2736	-0-	-6204	-0-	942	1	1178	2	N	560	358	0			472
						616	9									
*10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					472

EOG RESOURCES, INC. 253162
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	447	1	1984	2	N	13					89
						14	9									
06	1380 N	857	-0-	-523	-0-	846	2	11	9	N	10					99
07	2387 N	550	-0-	-1837	-0-	199	1	312	2	N	35					134
						39	9									
08	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	637	1	1579	2	N	33					167
						36	9									
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	630	1	56	9	N	51					218
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

05	4030 X	3412	-0-	-618	-0-	208	1	3029	2	N	159					266
						175	9									
06	3900 X	1356	-0-	-2544	-0-	120	1	1080	2	N	142	193	1			215
						156	9									
07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	248	1	4155	2	N	142	187	1			170
						156	9									
08	4030 X	3510	-0-	-520	-0-	248	1	3101	2	N	146	186	1			130
						161	9									
09	3930 X	3086	-0-	-844	-0-	240	1	2710	2	N	124					254
						136	9									
*10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	248	1	3549	2	N	123	190	1			187
						135	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	978	-0-	-324	-0-	5	1	934	2	N	35					239
						39	9									
06	1050 N	277	-0-	-773	-0-	2	1	264	2	N	10	190	1			59
						11	9									
07	1333 N	868	-0-	-465	-0-	6	1	815	2	N	43					102
						47	9									
08	992 N	701	-0-	-291	-0-	6	1	660	2	N	32					134
						35	9									
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	845	2	N	18					152
						20	9									
*10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	13	1	1573	2	N	18					170
						20	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

05	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	43	1	10325	2	N	157	391	1			28
						173	9									
06	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	25	1	6326	2	N	99					127
						109	9									
07	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	52	1	11447	2	N	169	194	1			102
						186	9									
08	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	52	1	9809	2	N	184	197	1			89
						202	9									
09	12330 X	9013	-0-	-3317	-0-	50	1	8763	2	N	182	189	1			82
						200	9									
10	10540 X	8720	-0-	-1820	-0-	52	1	8506	2	N	147	194	1			35
						162	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					92
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3760	3	56	9	N	51	181	1			25
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3723	3	57	9	N	52					77
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3701	3	63	9	N	57	77	1			57
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3649	3	57	9	N	52					109
09	3000 X	2363	-0-	-637	-0-	2299	3	64	9	N	58					167
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					167

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

05	0 Z	8930	-0-	8930	299061	8790	3	140	9	N	127	22	1			165
06	308130 X	9069	-0-	-299061	-0-	8907	3	162	9	N	147	190	1			122
07	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9148	3	158	9	N	144	201	1			65
08	10571 X	9123	-0-	-1448	-0-	8962	3	161	9	N	146	166	1			45
*09	DLQ G-10	5747	-0-	5747	5747	5662	3	85	9	N	77					122
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5747					N	NO RPT					122

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2013

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	N	3			84
						3	9							
06	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	139	1	2275	2	N	23			107
						25	9							
07	2852 X	2241	-0-	-611	-0-	103	1	2135	2	N	3			110
						3	9							
08	2945 X	2379	-0-	-566	-0-	110	1	2259	2	N	9			119
						10	9							
09	2430 N	2117	-0-	-313	-0-	124	1	1990	2	N	3			122
						3	9							
*10	3100 N	3298	-0-	198	198	176	1	3105	2	N	15			137
						17	9							

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-			176
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	52	1	857	2	N	-0-			176
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	42	1	869	2	N	-0-			176
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	40	1	830	2	N	-0-			176
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	51	1	820	2	N	-0-			176
*10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	N	-0-			176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	860	2	976	9	N	887	875	1	2	8	213
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	N	74	179	1			108
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	396	2	374	9	N	340	362	1			86
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	172	176	1			82
09	930	N	116	-0-	-814	-0-	116	2			N	-0-					82
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	270	2	155	9	N	141	180	1			43

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	89	2	63	9	N	57					136
06	0	W	206	-0-	206	206	164	2	42	9	N	38					174
07	0	W	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					174
08	206	N	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-					174
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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
05	4495	X	2794	-0-	-1701	-0-	2339	2	455	9	N	414	361	1	1	8	139
06	3960	X	2847	-0-	-1113	-0-	2399	2	448	9	N	407	331	1			215
07	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	2234	2	312	9	N	284	362	1			137
08	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1724	2	202	9	N	184	177	1			144
09	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2198	2	403	9	N	366	176	1			334
10	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	2034	2	150	9	N	136	353	1			117

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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5	176	1			36
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	211	2	25	9	N	23					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					99
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					99
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			66
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					182
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	184	2	169	9	N	154					336
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	172	1			184

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6624	-0-	-1002	-0-	5510	2	1114	9	N	1013	1092	1			62
06	7260	X	6216	-0-	-1044	-0-	5482	2	734	9	N	667	665	1			64
07	7502	X	6340	-0-	-1162	-0-	5435	2	905	9	N	823	825	1			62
08	6634	X	4601	-0-	-2033	-0-	4401	2	200	9	N	182	182	1			62
09	4920	X	2508	-0-	-2412	-0-	2329	2	179	9	N	163	183	1			42
10	5084	X	4827	-0-	-257	-0-	4584	2	243	9	N	221	178	1			85

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5635	-0-	5635	11505	4279	2	1356	9	N	1233	1278	1	1	8	165
06	0	W	3279	-0-	3279	14784	2242	2	1037	9	N	943	899	1			209
07	15917	X	1133	-0-	-14784	-0-	758	2	375	9	N	341	348	1			202
08	6634	X	321	-0-	-6313	-0-	142	2	179	9	N	163	180	1			185
09	4680	X	3519	-0-	-1161	-0-	2450	2	1069	9	N	972	913	1			244
10	4836	X	1894	-0-	-2942	-0-	1153	2	741	9	N	674	730	1			188

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	5544	-0-	-5802	-0-	4842	2	702	9	N	638	543	1			339
06	10920	X	4258	-0-	-6662	-0-	3422	2	836	9	N	760	897	1			202
07	10416	X	6001	-0-	-4415	-0-	5005	2	996	9	N	905	855	1			252
08	8587	X	4902	-0-	-3685	-0-	4826	2	76	9	N	69					321
09	8310	X	5402	-0-	-2908	-0-	4538	2	864	9	N	785	905	1			201
10	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	4583	2	678	9	N	616	714	1			103

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5236	-0-	-1305	-0-	3583	2	1653	9	N	1503	1755	1			192
06	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	3546	2	1797	9	N	1634	1577	1			249
07	5642	X	4743	-0-	-899	-0-	3343	2	1400	9	N	1273	1221	1			301
08	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	3345	2	1783	9	N	1621	1571	1			351
09	4170	X	2772	-0-	-1398	-0-	2027	2	745	9	N	677	722	1			306
10	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	2683	2	1254	9	N	1140	1235	1			211

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8057	-0-	-3723	-0-	5692	2	2365	9	N	2150	2294	1	3	8	69
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	7599	2	2245	9	N	2041	1915	1	1	8	194
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	6409	2	2019	9	N	1835	1601	1			428
08	9083	X	7519	-0-	-1564	-0-	5593	2	1926	9	N	1751	1797	1	1	8	381
09	8700	X	6070	-0-	-2630	-0-	4233	2	1837	9	N	1670	1914	1			137
10	8990	X	5184	-0-	-3806	-0-	3664	2	1520	9	N	1382	1094	1			425

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

05	51398	X	11148	-0-	-40250	-0-	10988	2	160	9	N	145	178	1	2	8	206
06	49740	X	9865	-0-	-39875	-0-	9786	2	79	9	N	72	178	1	1	8	99
07	51398	X	9932	-0-	-41466	-0-	9819	2	113	9	N	103					202
08	51398	X	4070	-0-	-47328	-0-	4030	2	40	9	N	36	179	1			59
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3043	2	59	9	N	54	1	8			112
10	11160	X	5352	-0-	-5808	-0-	5242	2	110	9	N	100					212

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

05	68820	X	40233	-0-	-28587	-0-	30544	2	9689	9	N	8808	8729	1	5	8	236
06	66600	X	33367	-0-	-33233	-0-	24097	2	9270	9	N	8427	8392	1	2	8	269
07	68820	X	30377	-0-	-38443	-0-	21909	2	8468	9	N	7698	7583	1			384
08	68820	X	31531	-0-	-37289	-0-	22427	2	9104	9	N	8276	8323	1	2	8	335
09	66600	X	26746	-0-	-39854	-0-	19088	2	7658	9	N	6962	7084	1	5	8	208
10	40238	X	28974	-0-	-11264	-0-	20428	2	8546	9	N	7769	7450	1	3	8	524

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

05	125679	X	8965	-0-	-116714	-0-	7061	2	1904	9	N	1731	1630	1			202
06	51810	X	7508	-0-	-44302	-0-	5984	2	1524	9	N	1385	1518	1			69
07	53537	X	6447	-0-	-47090	-0-	5116	2	1331	9	N	1210	1064	1			215
08	53537	X	5514	-0-	-48023	-0-	4272	2	1242	9	N	1129	1105	1			239
09	51810	X	4706	-0-	-47104	-0-	3676	2	1030	9	N	936	752	1			423
10	53537	X	3791	-0-	-49746	-0-	3031	2	760	9	N	691	1114	1			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

02	0		3167	-0-	3167	3167	3153	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	0		31877	-0-	31877	35044	28487	2	3390	9	N	3082	2874	1	4	8	204
*04	46222	X	11178	-0-	-35044	-0-	10064	2	1114	9	N	1013	1057	1			160
05	32209	X	6422	-0-	-25787	-0-	5727	2	695	9	N	632	537	1	1	8	254
06	31170	X	4649	-0-	-26521	-0-	4386	2	263	9	N	239	358	1			135
07	32209	X	5414	-0-	-26795	-0-	4997	2	417	9	N	379	367	1			147
08	32209	X	4671	-0-	-27538	-0-	4329	2	342	9	N	311	354	1			104
09	31170	X	3770	-0-	-27400	-0-	3491	2	279	9	N	254	184	1			174
10	32209	X	3316	-0-	-28893	-0-	3100	2	216	9	N	196	176	1			194

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

02	0		1630	-0-	1630	1630	1622	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	0		10191	-0-	10191	11821	8278	2	1913	9	N	1739	1541	1	19	8	179
*04	17624	X	5803	-0-	-11821	-0-	4848	2	955	9	N	868	903	1			144
05	14167	X	3444	-0-	-10723	-0-	2610	2	834	9	N	758	514	1	5	8	383
06	13710	X	3480	-0-	-10230	-0-	2664	2	816	9	N	742	854	1	2	8	269
07	14167	X	3870	-0-	-10297	-0-	3178	2	692	9	N	629	699	1			199
08	14167	X	1856	-0-	-12311	-0-	1540	2	316	9	N	287	359	1	3	8	124
09	13710	X	1574	-0-	-12136	-0-	1486	2	88	9	N	80	10	8			194
10	14167	X	1953	-0-	-12214	-0-	1896	2	57	9	N	52	5	8			241

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					139
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	9486	X	9067	-0-	-419	-0-	8847	2	220	9	Y	200	374	1			95
06	9180	X	5695	-0-	-3485	-0-	5463	2	232	9	Y	211					306
07	9300	X	2266	-0-	-7034	-0-	2234	2	32	9	Y	29	186	1			149
08	8959	X	3628	-0-	-5331	-0-	3628	2			Y	-0-					149
*09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-	64	1			85
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	18					103

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	Y	3					117
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	161	2	18	9	Y	16					133
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	135	2	36	9	Y	33					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	172	1			20
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	26					46
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32					78

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			12

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2015 X	303	-0-	-1712	-0-	223	2	80	9	N	73	193	1			122
*06	1950 X	337	-0-	-1613	-0-	10	1	160	2	N	152	24	1			250
						167	9									
*07	2015 X	58	-0-	-1957	-0-	7	1	21	2	N	27					277
						30	9									
*08	2015 X	26	-0-	-1989	-0-	7	1	18	2	N	1					278
						1	9									
*09	1950 X	53	-0-	-1897	-0-	19	1	34	2	N	-0-					278
*10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	234	193	0			319

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
05	21328 X	1115	-0-	-20213	-0-	836	3	279	9	N	254	721	1			-0-
06	20640 X	960	-0-	-19680	-0-	34	1	534	2	N	356	218	1			306
						392	9									
07	21328 X	938	-0-	-20390	-0-	141	1	444	2	N	321	387	1			240
						353	9									
08	21328 X	758	-0-	-20570	-0-	127	1	312	2	N	290	379	1			151
						319	9									
09	20640 X	67	-0-	-20573	-0-	24	1	43	2	N	-0-					151
10	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					151

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	587	203	1			384
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	792	1			17
05	0	4543	-0-	4543	4543	3491	2	1052	9	N	956	590	1			383
06	0	3911	-0-	3911	8454	182	1	2847	2	N	802	980	1			205
						882	9									
07	0	3121	-0-	3121	11575	610	1	1928	2	N	530	567	1			168
						583	9									
08	0 W	3298	-0-	3298	14873	751	1	1854	2	N	630	582	1			216
						693	9									
09	0 W	3497	-0-	3497	18370	1025	1	1841	2	N	574	575	1			215
						631	9									
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18370					N	NO RPT					215

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	197	-0-	197	16572	88	1	44	2	N	-0-					255
						65	5									
12	SHUT IN	484	-0-	484	17056	2	1	3	5	N	435	388	1			302
						479	9									
01	SHUT IN	982	-0-	982	18038	9	1	6	2	N	879	929	1			252
						967	9									
02	SHUT IN	1050	-0-	1050	19088	153	1	115	2	N	711	773	1			190
						782	9									
03	SHUT IN	1129	-0-	1129	20217	186	1	383	2	N	509	392	1			307
						560	9									
04	SHUT IN	647	-0-	647	20864	67	1	349	2	N	210	193	1			324
						231	9									
05	SHUT IN	997	-0-	997	21861	444	3	553	9	N	503	777	1			50
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	21861					N	NO RPT					50
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	21861					N	NO RPT					50
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	21861					N	NO RPT					50
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2010

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 272703 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

05	30845 X	26200	-0-	-4645	-0-	1578	1	18056	3	N	5969	6121	1			479
						6566	9									
06	29850 X	25377	-0-	-4473	-0-	1070	1	20690	3	N	3288	3227	1			540
						3617	9									
07	30845 X	19288	-0-	-11557	-0-	1452	1	14637	3	N	2908	3169	1			279
						3199	9									
*08	30845 X	21252	-0-	-9593	-0-	1157	1	16519	3	N	3251	3233	1			297
						3576	9									
09	25380 X	18054	-0-	-7326	-0-	1424	1	13896	3	N	2485	2471	1			311
						2734	9									
10	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					N	NO RPT					311

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 273107 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

05	0 Z	2894	-0-	2894	115943	787	1	1543	3	N	513	531	1			235
						564	9									
06	0 Z	1526	-0-	1526	117469	744	1	530	3	N	229	356	1			108
						252	9									
07	0 Z	1478	-0-	1478	118947	465	1	453	3	N	509	539	1			78
						560	9									
08	0 Z	2458	-0-	2458	121405	341	1	1247	3	N	791	680	1			189
						870	9									
09	0 Z	1846	-0-	1846	123251	97	1	1090	3	N	599	672	1			116
						659	9									
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	123251					N	NO RPT					116

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273152 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
05	0	W	13573	-0-	13573	101876	2125	1	10763	3	N	623	658	1			253
							685	9									
06	0	W	9764	-0-	9764	111640	1047	1	8236	3	N	437	527	1			163
							481	9									
07	0	W	10634	-0-	10634	122274	465	1	9861	3	N	280	177	1			266
							308	9									
08	0	W	14208	-0-	14208	136482	868	1	12882	3	N	416	513	1			169
							458	9									
09	0	W	14189	-0-	14189	150671	2301	1	11359	3	N	481	530	1			120
							529	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150671					N	NO RPT					120

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274150 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
*11	0	W	68619	-0-	68619	498918	232	1	65273	3	N	2831	3237	1			38
							3114	9									
*12	0	W	68694	-0-	68694	567612	232	1	65273	3	N	2899	2615	1			322
							3189	9									
*01	0	W	66230	-0-	66230	633842	248	1	63328	3	N	2413	2577	1			158
							2654	9									
*02	0	W	59641	-0-	59641	693483	168	1	57265	3	N	2007	1981	1			184
							2208	9									
*03	0	W	62458	-0-	62458	755941	1500	1	58383	3	N	2341	2383	1			142
							2575	9									
*04	0	W	50511	-0-	50511	806452	792	1	47967	3	N	1593	1600	1			135
							1752	9									
*05	0	W	71107	-0-	71107	877559	192	1	67881	3	N	2758	2773	1			120
							3034	9									
*06	0	W	46122	-0-	46122	923681	982	1	43236	3	N	1731	1804	1			47
							1904	9									
*07	0	W	46985	-0-	46985	970666	93	1	45081	3	N	1646	1668	1			25
							1811	9									
*08	0	W	47653	-0-	47653	1018319	350	1	45407	3	N	1724	1729	1			20
							1896	9									
09	0	W	47722	-0-	47722	1066041	150	1	45798	3	N	1613	1595	1			38
							1774	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1066041					N	NO RPT					38

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274405 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
*11	0	W	54194	-0-	54194	108019	1437	1	38165	3	N	13265	13157	1			403
							14592	9									
*12	0	W	28840	-0-	28840	136859	1171	1	20708	3	N	6328	6098	1			633
							6961	9									
*01	0	W	12182	-0-	12182	149041	939	1	8757	3	N	2260	2681	1			212
							2486	9									
*02	0	W	11489	-0-	11489	160530	1336	1	7418	3	N	2486	2489	1			209
							2735	9									
*03	0	W	15971	-0-	15971	176501	426	1	11023	3	N	4111	4279	1			41
							4522	9									
*04	0	W	16351	-0-	16351	192852	413	1	12078	3	N	3509	3243	1			307
							3860	9									
*05	0	W	13617	-0-	13617	206469	586	1	10209	3	N	2565	2564	1			308
							2822	9									
*06	0	W	13146	-0-	13146	219615	283	1	10035	3	N	2571	2686	1			193
							2828	9									
*07	0	W	14405	-0-	14405	234020	589	1	10953	3	N	2603	2590	1			206
							2863	9									
*08	0	W	7622	-0-	7622	241642	899	1	4796	3	N	1752	1634	1			324
							1927	9									
*09	0	W	17496	-0-	17496	259138	322	1	13122	3	N	3684	3663	1			345
							4052	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259138					N	NO RPT					345

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274532 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		15811	-0-	15811	15811	3759 3116	3 9	8936	4	N	2833	2507	1			326
12	0		19876	-0-	19876	35687	1239 2863	1 9	15774	3	N	2603	2367	1			562
01	0		24370	-0-	24370	60057	1748 4995	1 9	17627	3	N	4541	4823	1			280
*02	89513	X	29456	-0-	-60057	-0-	1176 5189	1 9	23091	3	N	4717	4614	1			383
*03	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1500 5265	1 9	24006	3	N	4786	4931	1			238
*04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	1500 4536	1 9	19274	3	N	4124	3961	1			401
*05	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2285 4410	1 9	18843	3	N	4009	4171	1			239
*06	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	2141 2726	1 9	24009	3	N	2478	2260	1			457
*07	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	1054 2550	1 9	20882	3	N	2318	2561	1			214
*08	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	775 3194	1 9	19509	3	N	2904	2715	1			403
*09	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	2263 2813	1 9	18336	3	N	2557	2532	1			428
10	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					428

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

05	434	X	386	-0-	-48	-0-	198 146	1 9	42	3	N	133	141	1			172
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	308 817	1 9	882	3	N	743	855	1			60
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	264 244	1 9	185	3	N	222	207	1			75
08	434	X	419	-0-	-15	-0-	110 117	1 9	192	3	N	106	105	1			76
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					76
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					76

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531

05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	308 732	1 9	1906	3	N	665	706	1			198
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	220 393	1 9	3287	3	N	357	542	1			13
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	154 515	1 9	2522	3	N	468	474	1			7
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	341 525	1 9	9443	3	N	477	460	1			24
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	330 342	1 9	3122	3	N	311	279	1			56
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					56

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	198	1	868	3	N	147	178	1			97
							162	9									
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	330	1	1686	3	N	613	580	1			130
							674	9									
07	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	242	1	1413	3	N	446	358	1			218
							491	9									
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	341	1	1910	3	N	513	519	1			212
							564	9									
09	2130	X	1738	-0-	-392	-0-	330	1	1129	3	N	254	178	1			288
							279	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					288

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

05	1500	N	283	-0-	-1217	-0-	15	1	180	3	N	80	79	1			33
							88	9									
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	90	1	1313	3	N	1047	1033	1			47
							1152	9									
*07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	589	1	2181	3	N	1742	1727	1			62
							1916	9									
*08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	899	1	4709	3	N	1358	1287	1			133
							1494	9									
*09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	174	1	7081	3	N	2425	2395	1			163
							2668	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					163

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	341	1	2089	3	N	391	543	1			107
							430	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	209	1	1548	3	N	183	177	1			113
							201	9									
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	154	1	1289	3	N	145					258
							160	9									
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	341	1	2346	3	N	112	179	1			191
							123	9									
09	3000	N	3345	-0-	345	345	330	1	2740	3	N	250	347	1			94
							275	9									
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					94

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3339	-0-	3339	7157	297 354	1 9	2688	3	Y	322	362	1			125
06	10773	X	3616	-0-	-7157	-0-	330 378	1 9	2908	3	Y	344	169	1			300
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	143 164	1 9	1553	3	Y	149	174	1			275
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	341 425	1 9	3800	3	Y	386	544	1			117
09	1650	X	1418	-0-	-232	-0-	231 14	1 9	1173	3	Y	13					130
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					130

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

05	DLQ G-10		3373	-0-	3373	11013	62 246	1 9	3065	3	Y	224	179	1			227
06	13987	X	2974	-0-	-11013	-0-	36 161	1 9	2777	3	Y	146	183	1			190
07	4030	X	940	-0-	-3090	-0-	24 86	1 9	830	3	Y	78	177	1			91
08	3919	X	2669	-0-	-1250	-0-	60 2	1 9	2607	3	Y	2					93
09	3630	X	292	-0-	-3338	-0-	60	1	232	9	Y	211	180	1			124
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					124

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712

05	0	W	2208	-0-	2208	265579	264 568	1 9	1376	3	Y	516	363	1			248
06	0	W	1837	-0-	1837	267416	330 585	1 9	922	3	Y	532	585	1			195
07	0	W	1483	-0-	1483	268899	253 407	1 9	823	3	Y	370	349	1			216
08	0	W	1325	-0-	1325	270224	330 426	1 9	569	3	Y	387	532	1			71
09	0	W	847	-0-	847	271071	297 303	1 9	247	3	Y	275	251	1			95
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	271071					Y	NO RPT					95

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	7332	28 296	1 9	1534	3	Y	269	188	1			186
06	DLQ G-10		2722	-0-	2722	10054	50 391	1 9	2281	3	Y	355	360	1			181
07	DLQ G-10		2187	-0-	2187	12241	46 274	1 9	1867	3	Y	249	179	1			251
08	14951	X	2710	-0-	-12241	-0-	62 317	1 9	2331	3	Y	288	359	1			180
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	50 221	1 9	1763	3	Y	201	178	1			203
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					203

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9074	-0-	9074	18169	630	1	7782	3	N	602	538	1			191
							662	9									
06	DLQ G-10		2271	-0-	2271	20440	145	1	1448	3	N	616	532	1			275
							678	9									
07	DLQ G-10		4346	-0-	4346	24786	291	1	2899	3	N	1051	1228	1			98
							1156	9									
08	29905	X	5119	-0-	-24786	-0-	265	1	3636	3	N	1107	1028	1			177
							1218	9									
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	260	1	2032	3	N	1005	1072	1			110
							1106	9									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

05	0	Z	519	-0-	519	519	341	1	178	9	N	162	172	1			242
06	0	Z	80	-0-	80	599	55	1	25	9	N	23	175	1			90
07	0	Z	451	-0-	451	1050	286	1	165	9	N	150					240
08	0	Z	160	-0-	160	1210	99	1	61	9	N	55	186	1			109
09	0	Z	268	-0-	268	1478	220	1	48	9	N	44					153
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1478					N	NO RPT					153

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

05	DLQ G-10		2711	-0-	2711	9560	128	1	727	3	Y	1687	1848	1			58
							1856	9									
06	DLQ G-10		2662	-0-	2662	12222	925	1	908	3	Y	754	687	1			125
							829	9									
07	DLQ G-10		2720	-0-	2720	14942	1318	1	655	3	Y	679	704	1			100
							747	9									
08	16438	X	1496	-0-	-14942	-0-	332	1	439	3	Y	659	715	1			44
							725	9									
*09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1094	1	2412	3	Y	332	312	1			64
							365	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					64

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

05	3642	X	3321	-0-	-321	-0-	341	1	2291	3	N	626	532	1			224
							689	9									
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	319	1	2432	3	N	436	537	1			123
							480	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	209	1	2084	3	N	696	537	1			282
							766	9									
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	330	1	2704	3	N	660	708	1			234
							726	9									
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	330	1	2512	3	N	574	680	1			128
							631	9									
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					128

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077859	X	12620	-0-	-1065239	-0-	28	1	9335	3	Y	2961	2971	1			296
							3257	9									
06	10200	X	10041	-0-	-159	-0-	36	1	7144	3	Y	2601	2729	1			168
							2861	9									
07	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	45	1	8562	3	Y	2491	2413	1			246
							2740	9									
08	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	63	1	10485	3	Y	2421	2558	1			109
							2663	9									
*09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	74	1	6891	3	Y	2504	2535	1			78
							2754	9									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 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
05	294775	X	2779	-0-	-291996	-0-	207	1	1872	3	N	636	537	1			130
							700	9									
06	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	620	1	2397	3	N	764	779	1			115
							840	9									
07	5425	X	3795	-0-	-1630	-0-	713	1	2353	3	N	663	700	1			78
							729	9									
08	3829	X	3742	-0-	-87	-0-	537	1	2447	3	N	689	621	1			146
							758	9									
09	2730	X	2315	-0-	-415	-0-	192	1	1334	3	N	717	481	1			382
							789	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					382

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 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
05	DLQ G-10		344	-0-	344	3418	160	1	61	3	N	112	76	1			169
							123	9									
06	8248	X	4830	-0-	-3418	-0-	460	1	3730	3	N	582	619	1			132
							640	9									
07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	380	1	2709	3	N	973	889	1			216
							1070	9									
08	3100	N	6859	-0-	3759	4818	620	1	5509	3	N	664	702	1			178
							730	9									
09	14404	X	9586	-0-	-4818	-0-	600	1	8153	3	N	757	692	1			243
							833	9									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					243

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12971	-0-	12971	55530	1129	1	8679	3	Y	2875	2847	1			196
							3163	9									
06	66205	X	10675	-0-	-55530	-0-	582	1	6851	3	Y	2947	2981	1			162
							3242	9									
*07	16988	X	11361	-0-	-5627	-0-	1395	1	7400	3	Y	2333	2267	1			228
							2566	9									
*08	12656	X	12544	-0-	-112	-0-	1300	1	8980	3	Y	2058	2082	1			204
							2264	9									
*09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	939	1	5574	3	Y	2857	2988	1			73
							3143	9									
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					73

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90118	X	794	-0-	-89324	-0-	420	1	18	3	N	324	179	1			239
							356	9									
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	500	1	979	3	N	457	350	1			346
							503	9									
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	520	1	696	3	N	466	528	1			284
							513	9									
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	341	1	1713	3	N	517	526	1			275
							569	9									
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	3	N	435	334	1			376
							479	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

05	3968	X	1876	-0-	-2092	-0-	1560	1	172	3	N	131					251
							144	9									
06	0	W	1101	-0-	1101	1101	765	1	185	3	N	137	173	1			215
							151	9									
07	0	W	2280	-0-	2280	3381	2168	1	112	9	N	102	175	1			142
08	5717	X	2336	-0-	-3381	-0-	2139	1	39	3	N	144	178	1			108
							158	9									
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2392	1	110	9	N	100					208
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					208

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271371 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

05	24614	X	21499	-0-	-3115	-0-	57	1	18949	3	Y	2266	2241	1			283
							2493	9									
06	23820	X	16567	-0-	-7253	-0-	71	1	14306	3	Y	1991	2059	1			215
							2190	9									
07	22196	X	16981	-0-	-5215	-0-	78	1	14802	3	Y	1910	1820	1			305
							2101	9									
08	22196	X	19835	-0-	-2361	-0-	106	1	17698	3	Y	1846	1929	1			222
							2031	9									
*09	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	125	1	11618	3	Y	1923	1912	1			233
							2115	9									
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					233

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271456 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

05	14136	X	14005	-0-	-131	-0-	1895	1	11188	3	N	838	870	1			300
							922	9									
06	13680	X	11621	-0-	-2059	-0-	625	1	9356	3	N	1491	1334	1			457
							1640	9									
07	15655	X	11715	-0-	-3940	-0-	1318	1	9090	3	N	1188	1252	1			393
							1307	9									
08	15345	X	13906	-0-	-1439	-0-	5530	1	7303	3	N	975	1072	1			296
							1073	9									
*09	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	4093	1	9022	3	N	1535	1524	1			307
							1689	9									
*10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					307

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 271481 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
05	0	W	12204	-0-	12204	439813	771	1	8824	3	Y	2372	2381	1			113
							2609	9									
06	0	W	13148	-0-	13148	452961	452	1	8750	3	Y	3587	3496	1			204
							3946	9									
07	0	W	9704	-0-	9704	462665	589	1	5934	3	Y	2892	2699	1			397
							3181	9									
*08	0	W	10478	-0-	10478	473143	518	1	7397	3	Y	2330	2341	1			386
							2563	9									
09	0	W	8909	-0-	8909	482052	647	1	6312	3	Y	1773	1717	1			442
							1950	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	482052					Y	NO RPT					442

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 271510 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267385	X	8747	-0-	-258638	-0-	1711	1	5946	3	N	991	1030	1			198
							1090	9									
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	796	1	6231	3	N	866	857	1			207
							953	9									
07	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	465	1	16343	3	N	1458	1395	1			270
							1604	9									
*08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	341	1	8256	3	N	1342	1314	1			298
							1476	9									
*09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1499	1	8149	3	N	1007	1192	1			113
							1108	9									
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					113

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 271685 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514061	X	5218	-0-	-508843	-0-	729	1	3712	3	Y	706	728	1			212
							777	9									
06	8610	X	692	-0-	-7918	-0-	106	1	446	3	Y	127	160	1			179
							140	9									
07	8897	X	7701	-0-	-1196	-0-	569	1	6128	3	Y	913	880	1			212
							1004	9									
08	8897	X	5968	-0-	-2929	-0-	317	1	4360	3	Y	1174	1236	1			150
							1291	9									
*09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	603	1	4763	3	Y	1025	1060	1			115
							1128	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					115

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 271697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1127	1079	1			250
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	1692	1796	1			146
							1861	9									
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	1318	1	4518	3	Y	2481	2382	1			245
							2729	9									
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	93	1	1385	3	Y	1357	1392	1			210
							1493	9									
*09	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	360	1	9748	3	Y	1012	1023	1			199
							1113	9									
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					199

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 272047 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
05	0	Z	12116	-0-	12116	339341	1080 2374	1 9	8662	3	Y	2158	2553	1			200
06	0	Z	8200	-0-	8200	347541	1080 2709	1 9	4411	3	Y	2463	2465	1			198
07	0	Z	8063	-0-	8063	355604	1054 2618	1 9	4391	3	Y	2380	2492	1			86
*08	T. A.		6349	-0-	6349	361953	775 2242	1 9	3332	3	Y	2038	1858	1			266
09	T. A.		7229	-0-	7229	369182	840 1861	1 9	4528	3	Y	1692	1763	1			195
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	369182					Y	NO RPT					195

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 272048 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 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
05	0	Z	5281	-0-	5281	205931	2135 567	1 9	2579	3	N	515	576	1			157
06	0	Z	8639	-0-	8639	214570	1571 438	1 9	6630	3	N	398	351	1			204
07	0	W	5759	-0-	5759	220329	465 584	1 9	4710	3	N	531	502	1			233
08	0	W	13614	-0-	13614	233943	868 1074	1 9	11672	3	N	976	1026	1			183
09	0	W	8554	-0-	8554	242497	1629 427	1 9	6498	3	N	388	363	1			208
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	242497					N	NO RPT					208

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 272052 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 16205 PERF.11914 - 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
05	0	W	17556	-0-	17556	1133334	347 441	1 9	16768	3	N	401	554	1			105
06	0	W	18660	-0-	18660	1151994	733 476	1 9	17451	3	N	433	363	1			175
07	1170681	X	18687	-0-	-1151994	-0-	12272 1882	3 9	4533	4	N	1711	1590	1			296
08	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	775 2272	1 9	34544	3	N	2065	2104	1			257
*09	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	154 1379	1 9	25308	3	N	1254	1338	1			173
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					173

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 272058 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
05	0	Z	2177	-0-	2177	313569	475 435	1 9	1267	3	N	395	435	1			12
06	14B2 EXT		2102	-0-	2102	315671	136 343	1 9	1623	3	N	312	272	1			52
07	14B2 EXT		4150	-0-	4150	319821	39 341	1 9	3770	3	N	310	246	1			116
08	327531	X	7710	-0-	-319821	-0-	19 365	1 9	7326	3	N	332	438	1			10
*09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	123 410	1 9	7080	3	N	373	357	1			26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 272243 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	15596	-0-	15596	589738	691	1	14815	3	Y	82	171	1			117
							90	9									
06	0	W	14812	-0-	14812	604550	528	1	14181	3	Y	94					211
							103	9									
07	0	W	16764	-0-	16764	621314	619	1	16055	3	Y	82	177	1			116
							90	9									
08	0	W	15689	-0-	15689	637003	668	1	14946	3	Y	68					184
							75	9									
09	0	W	12426	-0-	12426	649429	687	1	11737	3	Y	2					186
							2	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	649429					Y	NO RPT					186

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 273056 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
05	0	Z	10435	-0-	10435	425279	568	1	8202	3	N	1514	1734	1			133
							1665	9									
06	0	Z	10500	-0-	10500	435779	673	1	8046	3	N	1619	1613	1			139
							1781	9									
07	0	Z	14315	-0-	14315	450094	1054	1	11620	3	N	1492	1523	1			108
							1641	9									
*08	0	Z	12823	-0-	12823	462917	775	1	10704	3	N	1222	1002	1			328
							1344	9									
09	14B2	EXT	12867	-0-	12867	475784	151	1	10265	3	N	2228	2318	1			238
							2451	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	475784					N	NO RPT					238

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273066 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
05	0	W	2375	-0-	2375	83953	1080	1	247	3	N	953	1033	1			270
							1048	9									
06	0	W	1410	-0-	1410	85363	107	1	681	3	N	565	701	1			134
							622	9									
07	0	W	1872	-0-	1872	87235	1054	1	818	9	N	744	706	1			172
08	0	W	3211	-0-	3211	90446	775	1	2032	3	N	367	330	1			209
							404	9									
09	0	W	4921	-0-	4921	95367	1819	1	2608	3	N	449	478	1			180
							494	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95367					N	NO RPT					180

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273590 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	34746	-0-	34746	568080	29	1	32450	3	N	2061	1959	1			305
							2267	9									
06	0	W	31080	-0-	31080	599160	29267	3	1813	9	N	1648	1540	1			413
07	0	W	30336	-0-	30336	629496	93	1	28744	3	N	1363	1612	1			164
							1499	9									
*08	0	W	27914	-0-	27914	657410	93	1	26372	3	N	1317	1291	1			190
							1449	9									
09	0	W	25040	-0-	25040	682450	90	1	23266	3	N	1531	1573	1			148
							1684	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	682450					N	NO RPT					148

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	496	-0-	-2604	2807	373	2	123	9	N	112	360	1			145
06	3000	N	326	-0-	-2674	133	188	2	138	9	N	125					270
07	305	N	172	-0-	-133	-0-	53	2	119	9	N	108	176	1			202
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	80	173	1			109
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	116	2	163	9	N	148					257
10	0	W	326	-0-	326	326	269	2	57	9	N	52	176	1			133

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL 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
01	0		32310	-0-	32310	32310	29201	1	3109	9	N	2826	2822	1	4	8	-0-
02	0		32197	-0-	32197	64507	28184	2	4013	9	N	3648	3558	1	18	8	72
03	0		12412	-0-	12412	76919	10371	2	2041	9	N	1855	1706	1	14	8	207
04	0		8760	-0-	8760	85679	8022	2	738	9	N	671	718	1			160
05	0	W	8708	-0-	8708	94387	7868	2	840	9	N	764	712	1	8	8	204
06	0	W	6848	-0-	6848	101235	5945	2	903	9	N	821	903	1	4	8	118
07	0	W	5125	-0-	5125	106360	4364	2	761	9	N	692	538	1			272
08	0	W	7279	-0-	7279	113639	5862	2	1417	9	N	1288	1246	1	1	8	313
09	0	W	6890	-0-	6890	120529	5589	2	1301	9	N	1183	1237	1	2	8	257
10	0	W	4975	-0-	4975	125504	4232	2	743	9	N	675	707	1	1	8	224

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206
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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

05	8323 N	5436	-0-	-2887	B	-0-	5423	2	13	9	N	12	127	1			147
06	5850 N	3847	-0-	-2003	B	-0-	3812	2	35	9	N	32					179
07	5886 N	5886	-0-	-0-	B	-0-	5880	2	6	9	N	5					184
08	6612 N	6612	-0-	-0-	B	-0-	6612	2			N	-0-					184
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	3840 N	-0-	-0-	-3840	B	-0-					N	81					265
10	5890 N	5345	-0-	-545	B	-0-	5327	2	18	9	N	16	135	1			146

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

05	8742	7631	-0-	-1111	B	5090	899	1	6557	2	N	159					281
							175	9									
06	8460	4794	-0-	-3666	B	1424	870	1	3881	2	N	39	188	1			132
							43	9									
07	8587	8800	-0-	213	B	1637	899	1	7813	2	N	80					212
							88	9									
08	7874	8726	-0-	852	B	2489	899	1	7637	2	N	173	176	1			209
							190	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2489																	
09	7380	8294	-0-	914	B	3403	870	1	7228	2	N	178	187	1			200
							196	9									
10	8804	7727	-0-	-1077	B	2326	899	1	6703	2	N	114	179	1			135
							125	9									

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 11617 PERF.11136 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8929	-0-	-0-	-8929	-0-					N	-0-					-0-
*12	9148	-0-	-0-	-9148	-0-					N	-0-					-0-
*01	4092	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
*02	6831	-0-	-0-	-6831	-0-					N	-0-					-0-
*03	4654	-0-	-0-	-4654	-0-					N	-0-					-0-
*04	3960	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
*05	4092	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
*06	3960	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
*07	8668	-0-	-0-	-8668	-0-					N	-0-					-0-
*08	8407	-0-	-0-	-8407	-0-					N	-0-					-0-
09	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	4092	NO RPT	-0-	-4092	-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 #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-							314
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4408	2	494	9	N	449	530	1	1	8			232
07	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	6617	2	890	9	N	809	712	1					329
08	3100 N	10655	-0-	7555	7555	9851	2	804	9	N	731	720	1	1	8			339
09	19398 X	11843	-0-	-7555	-0-	11077	2	766	9	N	696	867	1	2	8			166
*10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3456	2	574	9	N	522	533	1	1	8			154

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					212
*02	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	21967	2	72	9	N	65	190	1			87
*03	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21516	2	168	9	N	153	185	1	1	8	54
*04	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20500	2	65	9	N	59					113
*05	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	21579	2	188	9	N	171	189	1			95
*06	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	20944	2	92	9	N	84					179
*07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21773	2	210	9	N	191	191	1			179
*08	24876	X	24876	-0-	-0-	-0-	24845	2	31	9	N	28					207
*09	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16767	2	68	9	N	62	187	1			82
*10	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	15504	2	75	9	N	68					150

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					102
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					117
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	2	34	9	N	31					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	155	1	1370	2	N	18					178
							20	9									
*10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1051	2	N	27	190	1			15
							30	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	26	1	3648	2	N	16					180
							18	9									
06	4260	X	1449	-0-	-2811	-0-	11	1	1423	2	N	14					194
							15	9									
07	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	31	1	4185	2	N	6					200
							7	9									
08	4464	X	3578	-0-	-886	-0-	31	1	3497	2	N	45					245
							50	9									
09	4320	X	3604	-0-	-716	-0-	30	1	3504	2	N	64	194	1			115
							70	9									
10	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	31	1	3391	2	N	32					147
							35	9									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

05	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	43	1	2176	2	N	40					190
							44	9									
06	2550	X	1515	-0-	-1035	-0-	18	1	1477	2	N	18					208
							20	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	52	1	3350	2	N	46					254
							51	9									
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	52	1	2232	2	N	44					298
							48	9									
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	50	1	2187	2	N	56	191	1			163
							62	9									
*10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2186	2	N	50					213
							55	9									

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					95
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	N	17					112
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	181	1	1598	2	N	4					134
							4	9									
*10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	166	1	1397	2	N	6					140
							7	9									

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

05	9176	X	168	-0-	-9008	-0-	124	1	44	9	N	40					330
06	9510	X	8947	-0-	-563	-0-	119	1	8716	2	N	102	203	1			229
							112	9									
07	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	119	1	8671	2	N	55	196	1			88
							61	9									
08	9827	X	8088	-0-	-1739	-0-	115	1	7914	2	N	54					142
							59	9									
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	993	1	8777	2	N	52					194
							57	9									
10	9238	X	8088	-0-	-1150	-0-	856	1	7203	2	N	26					220
							29	9									

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	270	-0-	-4566	-0-	71	1	184	2	N	14					114
							15	9									
06	4290	X	222	-0-	-4068	-0-	60	1	159	2	N	3					117
							3	9									
07	4247	X	407	-0-	-3840	-0-	78	1	323	2	N	5					122
							6	9									
08	4247	X	171	-0-	-4076	-0-	70	1	100	2	N	1					123
							1	9									
09	1410	X	339	-0-	-1071	-0-	105	1	221	2	N	12					135
							13	9									
*10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	2050	2	N	25					160
							28	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

05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	1			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	1			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	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 #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) //CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068 #	3972	-0-	-3096	-0-	3863	3	109	9	N	99	189	1			70
06	6840 #	6396	-0-	-444	-0-	6210	3	186	9	N	169					239
07	8783	8783	-0-	-0-	-0-	8516	3	267	9	N	243	376	1			106
08	8545	8545	-0-	-0-	-0-	8315	3	230	9	N	209	183	1			132
09	7621	7621	-0-	-0-	-0-	7406	3	215	9	N	195	177	1			150
10	7192	5573	-0-	-1619	-0-	5435	3	138	9	N	125	192	1			83

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

05	5699	5699	-0-	-0-	-0-	5431	3	268	9	N	244	195	1			223
06	5834	5834	-0-	-0-	-0-	5526	3	308	9	N	280	386	1			117
07	6338	6338	-0-	-0-	-0-	6059	3	279	9	N	254	195	1			176
08	6033	6033	-0-	-0-	-0-	5703	3	330	9	N	300	391	1			85
09	5802	5802	-0-	-0-	-0-	5518	3	284	9	N	258	173	1			170
*10	6989	6989	-0-	-0-	-0-	6677	3	312	9	N	284	376	1			78

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

05	2139 X	1061	-0-	-1078	-0-	1054	3	7	9	N	6					99
06	2070 X	1089	-0-	-981	-0-	1083	3	6	9	N	5					104
07	2139 X	578	-0-	-1561	-0-	570	3	8	9	N	7					111
08	1054 X	527	-0-	-527	-0-	518	3	9	9	N	8					119
09	1080 X	362	-0-	-718	-0-	361	3	1	9	N	1					120
10	1116 X	1072	-0-	-44	-0-	1065	3	7	9	N	6					126

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10767	3	78	9	N	71					215
06	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9689	3	110	9	N	100	196	1			119
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9369	3	80	9	N	73					192
08	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10532	3	85	9	N	77					269
09	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	10561	3	102	9	N	93	197	1			165
*10	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10661	3	85	9	N	77					242

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2400 N	1011	-0-	-1389	998	51	1	933	2	N	-0-					84
						27	4									
06	1888 N	890	-0-	-998	-0-	50	1	840	2	N	-0-					84
07	1085 N	940	-0-	-145	-0-	50	1	890	2	N	-0-					84
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	52	1	818	2	N	138					222
						152	9									
09	1050 #	842	-0-	-208	-0-	49	1	768	2	N	22					244
						1	4	24	9							
10	1023 #	831	-0-	-192	-0-	50	1	750	2	N	28	185	1			87
						31	9									

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	4265	-0-	4265	4265	1902	1	1187	3	N	1069	611	1			516
						1176	9									
06	14B2 EXT	3469	-0-	3469	7734	1570	1	941	3	N	871	1051	1			336
						958	9									
07	14B2 EXT	2887	-0-	2887	10621	1294	1	547	3	N	951	863	1			424
						1046	9									
08	14B2 EXT	2724	-0-	2724	13345	1201	1	538	3	N	895	942	1			377
						985	9									
09	16126 R	2781	-0-	-13345	-0-	1307	1	609	3	N	786	857	1			306
						865	9									
10	4278 #	2174	-0-	-2104	-0-	1072	1	249	3	N	775	673	1			408
						853	9									

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1			3
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					35
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	1	1			50
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	400	-0-	-1398	-0-	174	1	226	3	Y	-0-					134
06	1740	X	305	-0-	-1435	-0-	154	1	151	3	Y	-0-					134
07	1798	X	88	-0-	-1710	-0-	52	1	36	3	Y	-0-					134
08	1457	X	2	-0-	-1455	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					134
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					134
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					134

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

05	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	1176	1	1530	3	Y	143	102	1			45
							157	9									
06	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	1166	1	1149	3	Y	155	161	1			39
							171	9									
07	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	1185	1	823	3	Y	147	147	1			39
							162	9									
08	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	1253	1	903	3	Y	160	144	1			55
							176	9									
09	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	1311	1	1030	3	Y	123	116	1			62
							135	9									
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	1249	1	648	3	Y	135	150	1			47
							149	9									

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720

05	3410	X	2050	-0-	-1360	-0-	1261	1	787	3	Y	2	178	1			46
							2	9									
06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1130	1	677	3	Y	-0-					46
07	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1318	1	557	3	Y	-0-					46
08	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	1227	1	549	3	Y	-0-					46
09	1980	X	1094	-0-	-886	-0-	746	1	348	3	Y	-0-					46
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					46

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	187	1			123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	16	1			240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	166	1			144
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	169	1	76	3	Y	122	114	1			152
							134	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	91	3	Y	157	218	1			91
							173	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y	259	176	1			174
							285	9									

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2013

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.	154	-0-	154	154	101	1	53	3	Y	-0-					35

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

05	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	465	1	750	2	N	571	912	1	1	8	72
						628	9									
06	1620 #	1088	-0-	-532	-0-	249	1	291	2	N	498	382	1	2	8	186
						548	9									
07	1674 #	1570	-0-	-104	-0-	465	1	554	2	N	501	535	1	2	8	150
						551	9									
08	1829 #	1315	-0-	-514	-0-	377	1	494	2	N	404	365	1			189
						444	9									
09	1770 #	1193	-0-	-577	-0-	450	1	198	2	N	495	391	1	2	8	291
						545	9									
10	1829 #	695	-0-	-1134	-0-	330	1	51	2	N	285	394	1	1	8	181
						314	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

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

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38193	38193	-0-	-0-	-0-	310 1 25 9	37858 2	N	23			155
06	34591 R	34591	-0-	-0-	-0-	300 1 24 9	34267 2	N	22			177
07	34906 #	21124	-0-	-13782	-0-	310 1 11 9	20803 2	N	10			187
08	37200	20307	-0-	-16893	-0-	310 1 1 9	19996 2	N	1	186 1		2
09	36960 #	7771	-0-	-29189	-0-	300 1 12 9	7459 2	N	11			13
10	38192 #	6671	-0-	-31521	-0-	190 1 2 9	6479 2	N	2			15

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
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

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

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

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

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

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

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

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

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	159	1	7747	2	N	2					206
						2	9									
06	7200 X	6780	-0-	-420	-0-	141	1	6578	2	N	55					261
						61	9									
07	7440 X	5338	-0-	-2102	-0-	428	1	4709	2	N	183	359	1			85
						201	9									
08	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	217	1	7937	2	N	99					184
						109	9									
09	7200 X	6624	-0-	-576	-0-	342	1	6188	2	N	85	182	1			87
						94	9									
10	7440 X	6127	-0-	-1313	-0-	32	1	5990	2	N	95					182
						105	9									

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1119	-0-	-2539	-0-	22	1	1095	2	N	2					109
							2	9									
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	105	1	4903	2	N	21					130
							23	9									
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	388	1	4269	2	N	35					165
							39	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	127	1	4638	2	N	17					182
							19	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	210	1	3789	2	N	30	184	1			28
							33	9									
10	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	18	1	3328	2	N	22					50
							24	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	3917	-0-	-2190	-0-	77	1	3768	2	N	65	184	1			91
							72	9									
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	144	1	6713	2	N	204					295
							224	9									
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	741	1	8160	2	N	243	189	1			349
							267	9									
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	228	1	8333	2	N	125	346	1			128
							138	9									
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	424	1	7662	2	N	130					258
							143	9									
*10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	44	1	8115	2	N	259	369	1			148
							285	9									

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	246	1	1753	2	N	15					109
							17	9									
06	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	211	1	1567	2	N	28					137
							31	9									
07	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	250	1	1370	2	N	17					154
							19	9									
08	2046	X	1841	-0-	-205	-0-	286	1	1543	2	N	11					165
							12	9									
09	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	176	1	1379	2	N	124	180	1			109
							136	9									
*10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	N	21					130
							23	9									

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
05	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	71	1	3487	2	N	195	177	1			240
							215	9									
06	5250	X	3546	-0-	-1704	-0-	73	1	3432	2	N	37					277
							41	9									
07	5425	X	4391	-0-	-1034	-0-	356	1	3914	2	N	110	185	1			202
							121	9									
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	2	N	60					262
							66	9									
09	3660	X	2798	-0-	-862	-0-	145	1	2631	2	N	20	180	1			102
							22	9									
10	4402	X	1396	-0-	-3006	-0-	7	1	1372	2	N	15					117
							17	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	464	-0-	-559	-0-	44	1	375	3	Y	41	8	1			45
							45	9									
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	82	1	334	3	Y	4	3	1			46
							4	9									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	273	3	Y	10	2	1			54
							11	9									
08	465	N	146	-0-	-319	-0-	14	1	98	3	Y	31	46	1			39
							34	9									
09	450	X	46	-0-	-404	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	1	1			38
10	465	X	144	-0-	-321	-0-	15	1	128	3	Y	1	1	1			38
							1	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
05	14756	X	14059	-0-	-697	-0-	1427	1	12184	3	Y	407	412	1			203
							448	9									
06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	2927	1	12033	3	Y	483	388	1			298
							531	9									
07	14601	X	14041	-0-	-560	-0-	1538	1	12022	3	Y	437	545	1			190
							481	9									
08	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	1589	1	11715	3	Y	361	242	1			309
							397	9									
09	14400	X	13444	-0-	-956	-0-	1755	1	11313	3	Y	342	331	1			320
							376	9									
10	14880	X	13699	-0-	-1181	-0-	1410	1	11827	3	Y	420	355	1			385
							462	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
05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	267	1	2285	3	Y	121	100	1			55
							133	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	589	1	2424	3	Y	109	91	1			73
							120	9									
07	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	310	1	2422	3	Y	39	80	1			32
							43	9									
08	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	310	1	2287	3	Y	63	42	1			53
							69	9									
09	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	308	1	1989	3	Y	149	102	1			100
							164	9									
10	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	272	1	2286	3	Y	103	97	1			106
							113	9									

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	382	3	Y	3					51
							3	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	10	36	1			25
							11	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	97	1	500	3	Y	6					31
							7	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	123	1	683	3	Y	1					32
							1	9									
09	1050	X	776	-0-	-274	-0-	102	1	674	3	Y	-0-					32
*10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	3	Y	-0-					32

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	875	1	7476	3	Y	100	110	1			30
						110	9									
06	5700 X	2548	-0-	-3152	-0-	493	1	2024	3	Y	28	36	1			22
						31	9									
07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	796	1	6224	3	Y	60	51	1			31
						66	9									
08	5890 X	4925	-0-	-965	-0-	582	1	4287	3	Y	51	40	1			42
						56	9									
09	8190 X	3464	-0-	-4726	-0-	456	1	2941	3	Y	61	52	1			51
						67	9									
10	8463 X	5475	-0-	-2988	-0-	578	1	4843	3	Y	49	51	1			49
						54	9									

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

05	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	234	1	1993	3	Y	22	46	1			50
						24	9									
06	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	472	1	1941	3	Y	22	18	1			54
						24	9									
07	2325 N	2204	-0-	-121	-0-	248	1	1932	3	Y	22	15	1			61
						24	9									
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	263	1	1944	3	Y	144	112	1			93
						158	9									
09	2340 N	2030	-0-	-310	-0-	268	1	1732	3	Y	27	17	1			103
						30	9									
10	2201 N	2002	-0-	-199	-0-	211	1	1769	3	Y	20	15	1			108
						22	9									

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	425	1	2687	3	N	10					122
						11	9									
06	3330 X	2655	-0-	-675	-0-	416	1	2209	3	N	27					149
						30	9									
07	3441 X	2908	-0-	-533	-0-	463	1	2383	3	N	56					205
						62	9									
08	3441 X	2962	-0-	-479	-0-	443	1	2463	3	N	51	177	1			79
						56	9									
09	3030 X	2738	-0-	-292	-0-	354	1	2339	3	N	41					120
						45	9									
10	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	392	1	2517	3	N	42					162
						46	9									

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

05	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	138	3	Y	2	15	1			31
						2	9									
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			29
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	4	2	1			31
						4	9									
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	2	32	1			1
						2	9									
09	DLQ G-10	375	-0-	375	375	50	1	321	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
10	DLQ G-10	277	-0-	277	652	30	1	245	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

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
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	444	1	2810	3	Y	73					199
							80	9									
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	521	1	2768	3	Y	49	155	1			93
							54	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	464	1	2382	3	Y	25					118
							28	9									
08	2852	X	2850	-0-	-2	-0-	434	1	2414	3	Y	2					120
							2	9									
09	3330	X	2951	-0-	-379	-0-	387	1	2561	3	Y	3					123
							3	9									
10	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	392	1	2516	3	Y	-0-					123

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	1	2	1			67
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	N	3	1	1			69
							3	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	N	5	2	1			72
							6	9									
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-	1	1			71
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			70

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8010	3	50	9	N	45					204
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3243	3	30	9	N	27	184	1			47
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3517	3	69	9	N	63					110
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4124	3	77	9	N	70					180
09	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3620	3	61	9	N	55	188	1			47
10	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	3303	3	63	9	N	57					104

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3329	3	47	9	N	43					150
06	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	3240	3	19	9	N	17					167
07	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3447	3	94	9	N	85	185	1			67
08	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3382	3	40	9	N	36					103
09	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3219	3	112	9	N	102					205
10	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3215	3	35	9	N	32					237

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	309	1	2635	3	Y	50	51	1			18
							55	9									
06	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	619	1	2545	3	Y	48	39	1			27
							53	9									
07	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	268	1	2090	3	Y	37	43	1			21
							41	9									
08	3503	X	1391	-0-	-2112	-0-	162	1	1196	3	Y	30	22	1			29
							33	9									
09	3210	X	576	-0-	-2634	-0-	71	1	462	3	Y	39	33	1			35
							43	9									
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	373	1	3127	3	Y	52	40	1			47
							57	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

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

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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

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

05	1860 #	1300	-0-	-560	-0-	1300	2		N	-0-			30
06	1800 #	1211	-0-	-589	-0-	1211	2		N	-0-			30
07	1519 #	1247	-0-	-272	-0-	1247	2		N	-0-			30
08	1426 #	1405	-0-	-21	-0-	1405	2		N	-0-			30
09	1260 #	1072	-0-	-188	-0-	1072	2		N	-0-			30
10	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			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

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

05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24616	24616	-0-	-0-	-0-	5437 2 17084 9	2095 3	N	15531	15600 1		368
06	23963	23963	-0-	-0-	-0-	5227 2 16738 9	1998 3	N	15216	15062 1		522
07	23914	23914	-0-	-0-	-0-	5112 2 16756 9	2046 3	N	15233	15413 1		342
08	25430	25430	-0-	-0-	-0-	5689 2 17674 9	2067 3	N	16067	15989 1		420
09	24821	24821	-0-	-0-	-0-	5615 2 17248 9	1958 3	N	15680	15583 1		517
*10	24852	24852	-0-	-0-	-0-	5611 2 17197 9	2044 3	N	15634	15846 1		305

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

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

05	20119 #	15236	-0-	-4883	-0-	15164 2	72 9	Y	65			858
06	16110 #	15591	-0-	-519	-0-	15533 2	58 9	Y	53			911
07	16647 #	13020	-0-	-3627	-0-	12963 2	57 9	Y	52			963
08	16244 #	13134	-0-	-3110	-0-	13080 2	54 9	Y	49			1012
09	15600 #	12587	-0-	-3013	-0-	12525 2	62 9	Y	56			1068
10	16120 #	8058	-0-	-8062	-0-	7994 2	64 9	Y	58			1126

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

05	12059 #	7845	-0-	-4214	-0-	7826 2	19 9	Y	17			286
06	11850 #	7065	-0-	-4785	-0-	7047 2	18 9	Y	16			302
07	12245 #	5903	-0-	-6342	-0-	5894 2	9 9	Y	8			310
08	12245 #	6185	-0-	-6060	-0-	6178 2	7 9	Y	6			316
09	9900 #	5491	-0-	-4409	-0-	5484 2	7 9	Y	6			322
10	7843 #	2740	-0-	-5103	-0-	2739 2	1 9	Y	1			323

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870

05	30553	30553	-0-	-0-	53191	2748 1	27805 2	Y	-0-			21
06	77809	24618	-0-	-53191	-0-	4696 1	19922 2	Y	-0-			21
07	33666 #	-0-	-0-	-33666	-0-			Y	-0-			21
08	30566 #	-0-	-0-	-30566	-0-			Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

GALVESTON 310-L (RL SAND) 33841 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: RRCID -> 274885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: RRCID -> 275041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	#	6262	-0-	-620	-0-	310 359	1 9	5593	2	N	326	201	1			591
06	7855		7855	-0-	-0-	-0-	300 462	1 9	7093	2	N	420	600	1			411
07	6510	#	6203	-0-	-307	-0-	310 373	1 9	5520	2	N	339	199	1			551
08	6262	#	6105	-0-	-157	-0-	310 435	1 9	5360	2	N	395	797	1			149
09	6180		5684	-0-	-496	-0-	300 421	1 9	4963	2	N	383	360	1			172
10	6386		5807	-0-	-579	-0-	310 435	1 9	5062	2	N	395	201	1			366

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

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

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	42	-0-	42	897	42	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-					-0-
*07	1022	N	125	-0-	-897	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	125	1	133	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	135	1	44	2	N	-0-			-0-
10	248	N	116	-0-	-132	-0-	60	1	56	2	N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
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
05	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	N	7			109
							8	9							
06	1500	#	1238	-0-	-262	-0-	58	1	1170	2	N	9			118
							10	9							
07	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	61	1	1295	2	N	9			127
							10	9							
08	1550	#	1355	-0-	-195	-0-	64	1	1285	2	N	5			132
							6	9							
09	1470	#	1365	-0-	-105	-0-	65	1	1299	2	N	1			133
							1	9							
*10	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	N	4			137
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	-0-			6
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	253	1	339	2	N	-0-			6
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	-0-			6
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	253	1	337	2	N	-0-			6
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	253	1	332	2	N	-0-			6
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	253	1	342	2	N	-0-			6

GARWOOD, EAST (3900) 34091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 4 WELL #: 1 RRCID -> 190587 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945

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

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

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

GARWOOD, NORTH (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

05	1240	#	1050	-0-	-190	-0-	251	1	799	2	N	-0-					-0-
06	1050	#	876	-0-	-174	-0-	253	1	623	2	N	-0-					-0-
07	1116	#	938	-0-	-178	-0-	226	1	712	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	864	-0-	-252	-0-	213	1	651	2	N	-0-					-0-
09	1080	#	739	-0-	-341	-0-	195	1	544	2	N	-0-					-0-
10	1054	#	774	-0-	-280	-0-	210	1	564	2	N	-0-					-0-

US PETRO LP 879302
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142063					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	142063					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-	133	1			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22

CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

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

GARWOOD, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	87	#	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		1911	-0-	-5839	46244	1709	2	202	9	N	184					331
06	7500		1032	-0-	-6468	39776	1019	2	13	9	N	12					343
07	7750		1195	-0-	-6555	33221	1195	2			N	-0-					343
08	7750		1099	-0-	-6651	26570	1099	2			N	-0-					343
09	7500		657	-0-	-6843	19727	657	2			N	-0-					343
10	7750		NO RPT	-0-	-7750	11977					N	NO RPT					343

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0		1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	348	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 11280 PERF.11061 - 11223

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					132
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					132
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

05	124 #	4	-0-	-120	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	120 #	20	-0-	-100	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

05	1984 #	1280	-0-	-704	-0-	1240	2	40	9	N	36					174
06	1920 #	690	-0-	-1230	-0-	672	2	18	9	N	16					190
07	2139 #	1050	-0-	-1089	-0-	1028	2	22	9	N	20					210
08	2139 #	1236	-0-	-903	-0-	1214	2	22	9	N	20	183	1			47
09	2070 #	1353	-0-	-717	-0-	1330	2	23	9	N	21					68
10	1271 #	714	-0-	-557	-0-	675	2	39	9	N	35					103

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
05	9395	R	9395	-0-	-0-	-0-	9315	2	80	9	N	73	182	1			120
06	6540	#	5866	-0-	-674	-0-	5818	2	48	9	N	44					164
07	4362	R	4362	-0-	-0-	-0-	4317	2	45	9	N	41					205
08	3482	R	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30					235
09	9090	#	7405	-0-	-1685	-0-	7347	2	58	9	N	53	183	1			105
10	9393	#	5386	-0-	-4007	-0-	5334	2	52	9	N	47					152

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	#	11517	-0-	-2495	-0-	11395	2	122	9	N	111	186	1			153
06	15570	#	11729	-0-	-3841	-0-	11605	2	124	9	N	113	179	1			87
07	11928	R	11928	-0-	-0-	-0-	11823	2	105	9	N	95					182
08	10623	R	10623	-0-	-0-	-0-	10514	2	109	9	N	99	191	1			90
09	10644	R	10644	-0-	-0-	-0-	10556	2	88	9	N	80					170
*10	8924	R	8924	-0-	-0-	-0-	8819	2	105	9	N	95	165	1			100

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	525	-0-	-281	-0-	524	2	1	9	N	1					235
06	750	#	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					235
07	713	#	487	-0-	-226	-0-	486	2	1	9	N	1	178	1			58
08	682	#	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					58
09	690	#	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					58
10	713	#	341	-0-	-372	-0-	341	2			N	-0-					58

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1524	2	41	9	N	37					78
06	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1872	2	33	9	N	30					108
07	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	N	30					138
08	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2035	2	41	9	N	37					175
*09	2027	R	2027	-0-	-0-	-0-	1973	2	54	9	N	49					224
*10	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	2020	2	52	9	N	47	195	1			76

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	360	1	1343	2	N	69					207
							76	9									
06	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	360	1	1433	2	N	84	191	1			100
							92	9									
07	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	2	N	98					198
							108	9									
08	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	N	81	183	1			96
							89	9									
*09	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	348	1	1535	2	N	89					185
							98	9									
10	2015	#	1937	-0-	-78	-0-	360	1	1490	2	N	79					264
							87	9									

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
05	41566	R	41566	-0-	-0-	-0-	41249	2	317	9	N	288	194	1			246
06	35640	#	28662	-0-	-6978	-0-	28466	2	196	9	N	178	190	1			234
07	36828	#	35404	-0-	-1424	-0-	35213	2	191	9	N	174	197	1			211
08	41571	#	37757	-0-	-3814	-0-	37293	2	464	9	N	422	194	1			439
09	40230	#	35344	-0-	-4886	-0-	35200	2	144	9	N	131	198	1			372
10	41571	#	2257	-0-	-39314	-0-	2250	2	7	9	N	6	186	1			192

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					150
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					150
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					150
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
*09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					150
*10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					150

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					108
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					108
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					108
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					108
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					108
10	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					108

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	221	2	17	9	N	15					94
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					104
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4					108
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	64	2	3	9	N	3					111
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	90	2	3	9	N	3					114
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	91	2	6	9	N	5					119

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1969	3	32	9	N	29	186	1			22
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1866	3	31	9	N	28					50
07	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1877	3	25	9	N	23					73
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1833	3	29	9	N	26					99
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1773	3	29	9	N	26					125
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					125

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	N	12					168
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	802	3	10	9	N	9					177
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	851	3	10	9	N	9					186
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	3	14	9	N	13					199
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					204
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					204

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

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

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1760	2	30	9	N	27	174	1			42
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	35					77
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1833	2	42	9	N	38					115
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32					147
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1754	2	39	9	N	35					182
10	1860 N	1120	-0-	-740	-0-	1101	2	19	9	N	17					199

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					310
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					310
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					310
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					310
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					310
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					315

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					70
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					70
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					70
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					73
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					73

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

05	3379 X	3130	-0-	-249	-0-	3075	2	55	9	N	50					123
06	3090 X	3020	-0-	-70	-0-	2962	2	58	9	N	53					176
07	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3054	2	61	9	N	55					231
08	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	3014	2	56	9	N	51	184	1			98
09	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2906	2	51	9	N	46					144
10	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3044	2	62	9	N	56					200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3150	2	53	9	N	48	184	1			99
06	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2928	2	53	9	N	48					147
07	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3078	2	53	9	N	48					195
08	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3047	2	43	9	N	39					234
*09	3120 X	2984	-0-	-136	-0-	2937	2	47	9	N	43	183	1			94
10	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3024	2	53	9	N	48					142

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

05	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	5019	2	19	9	N	17					129
06	5130 X	4839	-0-	-291	-0-	4827	2	12	9	N	11					140
07	5301 X	4964	-0-	-337	-0-	4951	2	13	9	N	12					152
08	5115 X	4935	-0-	-180	-0-	4922	2	13	9	N	12					164
09	4920 X	4758	-0-	-162	-0-	4747	2	11	9	N	10					174
10	5053 X	4898	-0-	-155	-0-	4886	2	12	9	N	11					185

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

05	2449 X	2387	-0-	-62	-0-	2351	2	36	9	N	33					237
06	2310 X	2249	-0-	-61	-0-	2219	2	30	9	N	27	175	1			89
07	2449 X	2391	-0-	-58	-0-	2349	2	42	9	N	38					127
08	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2364	2	42	9	N	38					165
09	2370 X	2352	-0-	-18	-0-	2309	2	43	9	N	39					204
10	2387 X	2365	-0-	-22	-0-	2323	2	42	9	N	38					242

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	N	40					129
06	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1625	2	53	9	N	48					177
07	1364 X	1177	-0-	-187	-0-	1142	2	35	9	N	32					209
08	1736 X	699	-0-	-1037	-0-	691	2	8	9	N	7					216
09	1680 N	22	-0-	-1658	-0-	20	2	2	9	N	2					218
10	1178 N	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					218

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

05	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	2521	2	62	9	N	56	185	1			65
06	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2529	2	48	9	N	44					109
07	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	2485	2	40	9	N	36					145
08	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2627	2	46	9	N	42					187
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2678	2	44	9	N	40	183	1			44
*10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2779	2	53	9	N	48					92

HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

05	1519 N	61	-0-	-1458	-0-	61	2			N	-0-					150
06	660 N	97	-0-	-563	-0-	91	2	6	9	N	5					155
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2037	2	19	9	N	17					172
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10					182
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					197
10	2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1530	2	14	9	N	13					210

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
05	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	3651	2	72	9	N	65					143
06	3840	X	3473	-0-	-367	-0-	3409	2	64	9	N	58					201
07	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3728	2	63	9	N	57	185	1			73
08	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3726	2	76	9	N	69					142
09	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3567	2	72	9	N	65					207
10	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	3667	2	70	9	N	64	190	1			81

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

05	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2639	2	39	9	N	35	187	1			78
06	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2460	2	45	9	N	41					119
07	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2536	2	40	9	N	36					155
08	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2337	2	35	9	N	32					187
09	2580	X	1990	-0-	-590	-0-	1962	2	28	9	N	25					212
*10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2948	2	51	9	N	46	191	1			67

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					125
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					127
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	696	2	15	9	N	14					141
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	732	2	18	9	N	16					157
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					162
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					164

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-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

05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3717	2	72	9	N	65					157
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3452	2	63	9	N	57	177	1			37
07	3596	X	2066	-0-	-1530	-0-	2054	2	12	9	N	11					48
08	3782	X	811	-0-	-2971	-0-	809	2	2	9	N	2					50
09	3660	X	898	-0-	-2762	-0-	887	2	11	9	N	10					60
10	3782	X	858	-0-	-2924	-0-	856	2	2	9	N	2					62

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	2875	2	63	9	N	57	186	1			85
06	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2792	2	52	9	N	47					132
07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2832	2	61	9	N	55					187
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2844	2	39	9	N	35	180	1			42
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2738	2	50	9	N	45					87
10	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2807	2	69	9	N	63					150

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2797	2	59	9	N	54					129
06	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2517	2	56	9	N	51					180
07	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2706	2	42	9	N	38	190	1			28
08	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2714	2	55	9	N	50					78
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2673	2	56	9	N	51					129
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2850	2	61	9	N	55					184

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

05	7719	X	6008	-0-	-1711	-0-	5909	2	99	9	N	90					152
06	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	6148	2	87	9	N	79	189	1			42
07	5735	X	1551	-0-	-4184	-0-	1539	2	12	9	N	11					53
08	6014	X	2942	-0-	-3072	-0-	2907	2	35	9	N	32					85
09	6240	X	5788	-0-	-452	-0-	5709	2	79	9	N	72					157
10	6448	X	3123	-0-	-3325	-0-	3079	2	44	9	N	40					197

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

05	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1744	2	35	9	N	32					98
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1750	2	57	9	N	52					150
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1777	2	35	9	N	32					182
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1707	2	31	9	N	28					210
09	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1585	2	28	9	N	25					235
10	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1671	2	68	9	N	62	196	1			101

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1618	2	923	3	Y	30	30	1			15
							11058	5	33	9							
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	1495	2	1171	3	Y	20	16	1			19
							10183	5	22	9							
07	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	1526	2	976	3	Y	13	16	1			16
							10687	5	14	9							
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	1470	2	1080	3	Y	21	32	1			5
							10717	5	23	9							
*09	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	1532	2	894	3	Y	28	17	1			16
							10465	5	31	9							
*10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	1570	2	974	3	Y	10	18	1			8
							10156	5	11	9							

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	3415	2	1944	3	Y	28	28	1			14
							7757	5	31	9							
06	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	3266	2	1912	3	Y	17	14	1			17
							7377	5	19	9							
07	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	2924	2	1716	3	Y	10	14	1			13
							7178	5	11	9							
08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	2686	2	1925	3	Y	20	28	1			5
							7989	5	22	9							
*09	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	3184	2	1864	3	Y	26	16	1			15
							8159	5	29	9							
*10	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	3052	2	1907	3	Y	9	17	1			7
							8262	5	10	9							

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
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1612	2	928	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	1538	2	902	3	Y	10	8	1			10
							11	9									
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1704	2	854	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1600	2	1186	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
*09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	1696	2	950	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1650	2	1023	3	Y	7	11	1			5
							8	9									

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	2074	2	1193	3	Y	58	56	1			29
							11797	5	64	9							
06	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	1826	2	1066	3	Y	36	30	1			35
							11153	5	40	9							
07	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1332	2	693	3	Y	22	29	1			28
							11415	5	24	9							
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	749	2	393	3	Y	25	47	1			6
							7444	5	28	9							
*09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	27	2	54	5	Y	-0-					6
10	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	4	2	2	3	Y	-0-					6

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	2026	2	1160	3	Y	41	41	1			20
							10653	5	45	9							
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	2004	2	1175	3	Y	26	21	1			25
							10216	5	29	9							
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	2066	2	1274	3	Y	17	21	1			21
							10532	5	19	9							
08	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	1899	2	1409	3	Y	30	44	1			7
							10498	5	33	9							
*09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1996	2	1171	3	Y	37	23	1			21
							10156	5	41	9							
*10	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	2081	2	1480	3	Y	15	25	1			11
							10464	5	17	9							

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	5	1	9	Y	1					1
07	1209	N	7	-0-	-1202	-0-	5	2	2	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	2366	2	1367	3	Y	68	69	1			34
							6374	5	75	9							
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	2374	2	1405	3	Y	43	35	1			42
							5964	5	47	9							
07	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	2462	2	1534	3	Y	28	35	1			35
							5930	5	31	9							
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	2517	2	1952	3	Y	51	74	1			12
							5798	5	56	9							
*09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	2449	2	1434	3	Y	61	39	1			34
							5665	5	67	9							
*10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	2434	2	1503	3	Y	25	41	1			18
							5996	5	28	9							

WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	6134	2	3484	3	Y	128	131	1			64
							141	9									
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	5521	2	3252	3	Y	78	66	1			76
							86	9									
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	5921	2	3791	3	Y	54	63	1			67
							59	9									
08	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	5536	2	4298	3	Y	97	141	1			23
							107	9									
*09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	5570	2	3822	3	Y	119	75	1			67
							131	9									
*10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	5952	2	3731	3	Y	47	79	1			35
							52	9									

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

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

SM ENERGY COMPANY 788997
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

*11	4861	-0-	-0-	-4861	-0-					N	-0-					-0-
*12	5906	-0-	-0-	-5906	-0-					N	-0-					-0-
*01	5462	-0-	-0-	-5462	-0-					N	-0-					-0-
*02	4942	-0-	-0-	-4942	-0-					N	-0-					-0-
*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	20117	-0-	-0-	-20117	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26501 10/08/2013

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

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					124
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					124
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					125
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					125
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5					130
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					130

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) //CONT.// 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					9
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					10
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					10
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	103	-0-	103	424	103	2			N	-0-					-0-
*06	534	X	110	-0-	-424	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	N	13					52
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	519	2	13	9	N	12					64
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	479	2	9	9	N	8					72
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	486	2	9	9	N	8	46	1			34
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	473	2	12	9	N	11					45
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	N	10					55

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4383	-0-	-360	-0-	145	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3926	-0-	-604	-0-	130	1	3796	2	N	-0-					-0-
07	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	102	1	4300	2	N	-0-					-0-
08	4650 X	3724	-0-	-926	-0-	103	1	3621	2	N	-0-					-0-
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	129	1	4639	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	132	1	4553	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1552	2	53	9	N	48	185	1					68
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1356	2	37	9	N	34							102
07	2077 N	1510	-0-	-567	-0-	1467	2	43	9	N	39	1	8					140
08	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1300	2	36	9	N	33							173
09	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1106	2	31	9	N	28							201
10	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	1314	2	32	9	N	29	182	1		1	8		47

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1604	2	77	9	N	70							270
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2002	2	100	9	N	91	183	1		4	8		174
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1406	3	51	9	N	46							220
08	1674 N	1261	-0-	-413	-0-	1218	2	43	9	N	39	1	8					258
09	2100 N	1083	-0-	-1017	-0-	1052	2	31	9	N	28							286
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	957	2	28	9	N	25	183	1		1	8		127

ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596

SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	670	3	40	9	N	36					125
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	774	3	12	9	N	11					136
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	604	3	69	9	N	63	182	1			17
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	604	3	36	9	N	33					50
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	713	3	36	9	N	33					83
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					83

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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					55
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					55
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					55
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					55
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

05	992	N	343	-0-	-649	-0-	326	2	17	9	N	15				132
06	1020	N	553	-0-	-467	-0-	528	2	25	9	N	23				155
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1205	2	61	9	N	55	177	1		33
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4				37
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1199	2	42	9	N	38				75
10	1271	N	925	-0-	-346	-0-	881	2	44	9	N	40				115

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18				69
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19				88
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12				100
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	516	2	14	9	N	13				113
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	721	2	10	9	N	9				122
10	713	N	324	-0-	-389	-0-	315	2	9	9	N	8				130

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BCL OPERATING, LLC //CONT.// 040199
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

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

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

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

05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					33
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					33
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					33
*08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					33
*09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					33
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					33

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					59
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					59
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					59
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					59
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

05	93	N	64	-0-	-29	-0-	39	2	25	9	N	23					110
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	238	2	21	9	N	19					129
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	40	2	11	9	N	10					139
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	40	2	23	9	N	21					160
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	363	2	43	9	N	39					199
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					199

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

05	1364	N	714	-0-	-650	-0-	702	3	12	9	N	11					175
06	1620	N	1178	-0-	-442	-0-	1163	3	15	9	N	14					189
07	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1390	3	41	9	N	37	180	1			46
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	3	24	9	N	22					68
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	N	23					91
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1563	3	30	9	N	27					118

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

05	5053	X	3112	-0-	-1941	-0-	3040	3	72	9	N	65					113
06	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	4592	3	143	9	N	130	179	1			64
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5051	3	134	9	N	122					186
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5024	3	120	9	N	109	191	1			104
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4855	3	121	9	N	110	1	8			213
10	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	4949	3	120	9	N	109	192	1	1	8	129

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					73
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					73
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					73
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					73
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					73
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					109
06	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			N	-0-					109
07	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					109
08	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	2			N	-0-					109
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					109
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

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

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2781	2	33	9	N	30					297
06	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	2622	2	45	9	N	41	175	1			163
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3019	2	37	9	N	34					197
08	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	2867	2	33	9	N	30					227
09	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2804	2	39	9	N	35	189	1			73
*10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3200	2	47	9	N	43					116

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

05	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	124	2	N	2					163
							2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	5					168
							6	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	N	2					170
							2	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	2					172
							2	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					172
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	406	2	N	9					181
							10	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					46
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					46
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	144	1	228	2	N	-0-					46
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	-0-					46
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					46
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					46

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	516	1	1876	2	N	112	173	1			116
							123	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	448	1	1539	2	N	100	173	1			43
							110	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	809	1	1083	2	N	93					136
							102	9									
08	2511	N	1616	-0-	-895	-0-	1005	1	546	2	N	59					195
							65	9									
09	2100	N	224	-0-	-1876	-0-	5	1	219	2	N	-0-					195
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	N	15					63
							17	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	66	1	2301	2	N	20					83
							22	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	911	1	1435	2	N	21					104
							23	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	903	1	1414	2	N	16					120
							18	9									
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	861	1	1237	2	N	19					139
							21	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					139

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3771	-0-	671	671	179	1	3076	2	N	469	535	1			114
							516	9									
06	3000	N	5780	-0-	2780	3451	306	1	4949	2	N	477	531	1			60
							525	9									
07	3100	N	7431	-0-	4331	7782	459	1	6486	2	N	442	352	1			150
							486	9									
08	12538	X	4756	-0-	-7782	-0-	298	1	4147	2	N	283	350	1			83
							311	9									
09	5790	X	449	-0-	-5341	-0-	9	1	439	2	N	1	1	8			83
							1	9									
*10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	161	1	7930	2	N	629	526	1			186
							692	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	1221	-0-	1221	1221	34	1	1156	2	N	28					137
							31	9									
07	14B2	EXT	1171	-0-	1171	2392	229	1	884	2	N	53					190
							58	9									
08	14B2	EXT	618	-0-	618	3010	127	1	483	2	N	7					197
							8	9									
*09	3594	X	584	-0-	-3010	-0-	133	1	431	2	N	18					215
							20	9									
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					215

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
05	3100	N	13476	-0-	10376	20656	722	1	12405	2	N	317	356	1			228
							349	9									
06	3000	N	8496	-0-	5496	26152	482	1	7786	2	N	207	176	1	1	8	258
							228	9									
07	31728	X	5576	-0-	-26152	-0-	360	1	5081	2	N	123	174	1	1	8	206
							135	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	271	1	3769	2	N	55	177	1			84
							61	9									
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	245	1	3115	2	N	8					92
							9	9									
*10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	226	1	2062	2	N	34					126
							37	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835

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
05	1147	N	556	-0-	-591	-0-	31	1	525	2	N	-0-					134
06	810	N	345	-0-	-465	-0-	20	1	325	2	N	-0-					134
07	1178	N	708	-0-	-470	-0-	41	1	577	2	N	82	176	1			40
							90	9									
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	6	1	87	2	N	-0-					40
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-					40
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	53	1	479	2	N	18					58
							20	9									

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
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	326	1	5606	2	N	20					88
							22	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	222	1	3599	2	N	10					98
							11	9									
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	278	1	3934	2	N	20					118
							22	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	212	1	2959	2	N	21					139
							23	9									
09	3000	X	2232	-0-	-768	-0-	161	1	2049	2	N	20					159
							22	9									
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	431	1	3933	2	N	20					179
							22	9									

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
05	1550	X	590	-0-	-960	-0-	33	1	557	2	N	-0-					140
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	33	1	536	2	N	-0-					140
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-					140
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	N	-0-					140
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	34	1	442	2	N	-0-					140
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	479	2	N	-0-					140

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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1286	2	N	-0-					100
06	1260	N	764	-0-	-496	-0-	20	1	744	2	N	-0-					100
07	3100	N	4105	-0-	1005	1005	1524	1	2509	2	N	65					165
							72	9									
08	3100	N	2280	-0-	-820	185	865	1	1415	2	N	-0-					165
*09	1696	N	1511	-0-	-185	-0-	603	1	908	2	N	-0-					165
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					165

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
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-					45
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	14	1	412	2	N	9	1	8			53
							10	9									
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	120	1	300	2	N	5					58
							6	9									
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	116	1	291	2	N	12					70
							13	9									
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	N	5					75
							6	9									
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	92	1	230	2	N	-0-					75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

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

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

05	496 N	347	-0-	-149	-0-	24	1	323	2	N	-0-					40
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	21	1	272	2	N	-0-					40
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	2	N	-0-					40
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	N	-0-					40
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-					40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					114
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	426	2	39	9	N	35					149
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	357	2	22	9	N	20					169
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	48	2	20	9	N	18	173	1			14
*09	480 N	127	-0-	-353	-0-	116	2	11	9	N	10					24
10	372 N	60	-0-	-312	-0-	51	2	9	9	N	8					32

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					119
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					119
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					119
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					119
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					119
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					144
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	892	2	7	9	N	6					150
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					155
08	930 N	747	-0-	-183	-0-	738	2	9	9	N	8					163
09	900 N	716	-0-	-184	-0-	715	2	1	9	N	1					164
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	N	13					177

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

05	4557 X	4448	-0-	-109	-0-	220	1	4165	2	N	57					150
						63	9									
06	4410 X	4285	-0-	-125	-0-	220	1	4009	2	N	51					201
						56	9									
07	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	220	1	4202	2	N	49	184	1			66
						54	9									
08	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	220	1	4196	2	N	47					113
						52	9									
09	4350 X	4211	-0-	-139	-0-	213	1	3944	2	N	49					162
						54	9									
10	4464 X	4390	-0-	-74	-0-	220	1	4111	2	N	54					216
						59	9									

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3432	2	336	9	N	305	192	1			196
06	3270 X	2906	-0-	-364	-0-	2672	2	234	9	N	213	193	1			216
07	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2685	2	249	9	N	226	384	1			58
08	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2585	2	228	9	N	207	184	1			81
09	3660 X	2743	-0-	-917	-0-	2561	2	182	9	N	165					246
10	3782 X	2314	-0-	-1468	-0-	2117	2	197	9	N	179	383	1			42

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2728	X	1837	-0-	-891	-0-	220	1	1596	2	N	19					234
							21	9									
06	2610	X	1759	-0-	-851	-0-	220	1	1521	2	N	16					250
							18	9									
07	2697	X	1927	-0-	-770	-0-	220	1	1673	2	N	31	187	1			94
							34	9									
08	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	220	1	1578	2	N	17					111
							19	9									
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	213	1	1520	2	N	15					126
							17	9									
10	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	220	1	1536	2	N	10					136
							11	9									

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	6471	2	67	9	N	61	192	1			40
06	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6273	2	88	9	N	80					120
07	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	6308	2	46	9	N	42					162
08	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	6504	2	87	9	N	79	193	1			48
09	6540	X	6334	-0-	-206	-0-	6281	2	53	9	N	48					96
10	6572	X	5913	-0-	-659	-0-	5852	2	61	9	N	55					151

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	7047	-0-	7047	24918	6804	2	243	9	N	221	197	1			148
06	T. A.	6706	-0-	6706	31624	6510	2	196	9	N	178	193	1			133
07	T. A.	7113	-0-	7113	38737	6961	2	152	9	N	138	184	1			87
08	T. A.	6398	-0-	6398	45135	6246	2	152	9	N	138	185	1			40
*09	51340 X	6205	-0-	-45135	-0-	6098	2	107	9	N	97					137
*10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7158	2	161	9	N	146	194	1			89

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

05	2263 N	595	-0-	-1668	-0-	564	2	31	9	N	28	181	1			59
06	2190 N	660	-0-	-1530	-0-	626	2	34	9	N	31					90
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30					120
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	N	31					151
09	2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2130	2	31	9	N	28					179
*10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2078	2	32	9	N	29					208

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	220	1	2136	2	N	41					143
						45	9									
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	220	1	2201	2	N	37					180
						41	9									
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	220	1	1993	2	N	31					211
						34	9									
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	220	1	1926	2	N	25	181	1			55
						28	9									
09	2670 X	2387	-0-	-283	-0-	213	1	2139	2	N	32					87
						35	9									
10	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	220	1	2083	2	N	35					122
						39	9									

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

05	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1755	2	43	9	N	39					86
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1590	2	34	9	N	31					117
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	2	33	9	N	30					147
08	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1659	2	28	9	N	25					172
09	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1569	2	42	9	N	38	185	1			25
10	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1585	2	11	9	N	10					35

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

05	3007 X	2763	-0-	-244	-0-	2710	2	53	9	N	48					124
06	2850 X	2605	-0-	-245	-0-	2558	2	47	9	N	43					167
07	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	2780	2	28	9	N	25					192
08	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2639	2	24	9	N	22					214
09	2760 X	2367	-0-	-393	-0-	2332	2	35	9	N	32					246
10	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2635	2	34	9	N	31	192	1			85

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4278 X	3622	-0-	-656	-0-	555	1	3014	2	N	48	191	1			95
						53	9									
06	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	520	1	3053	2	N	41					136
						45	9									
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	555	1	3777	2	N	47					183
						52	9									
08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	555	1	3953	2	N	49					232
						54	9									
*09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	537	1	3910	2	N	-0-					232
*10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	555	1	2816	2	N	14	188	1			58
						15	9									

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

05	3100 N	3127	-0-	27	27	3059	2	68	9	N	62					184
06	1229 N	1202	-0-	-27	-0-	1172	2	30	9	N	27					211
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1500	2	4	9	N	4	184	1			31
08	2759 X	1558	-0-	-1201	-0-	1529	2	29	9	N	26					57
09	3030 X	890	-0-	-2140	-0-	890	2			N	-0-					57
10	3131 X	1080	-0-	-2051	-0-	1080	2			N	-0-					57

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

05	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4312	2	43	9	N	39					191
06	2130 X	2081	-0-	-49	-0-	2047	2	34	9	N	31					222
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	188	1			66
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3852	2	29	9	N	26					92
*09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2627	2	51	9	N	46					138
*10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2459	2	26	9	N	24					162

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3611	2	43	9	N	39					206
06	4230 X	3463	-0-	-767	-0-	3416	2	47	9	N	43	195	1			54
07	4371 X	3370	-0-	-1001	-0-	3330	2	40	9	N	36					90
08	3875 X	2643	-0-	-1232	-0-	2612	2	31	9	N	28					118
09	3540 X	3328	-0-	-212	-0-	3288	2	40	9	N	36					154
10	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	3344	2	40	9	N	36					190

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	577	1	1548	2	N	91	190	1			142
						100	9									
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	540	1	1531	2	N	74					216
						81	9									
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	577	1	1516	2	N	84	189	1			111
						92	9									
08	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	577	1	1382	2	N	63					174
						69	9									
09	2160 N	2011	-0-	-149	-0-	558	1	1365	2	N	80					254
						88	9									
10	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	577	1	1390	2	N	65	187	1			132
						72	9									

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	724	2	13	9	N	12					209
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	703	2	9	9	N	8	188	1			29
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					39
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	592	2	8	9	N	7					46
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	660	2	11	9	N	10					56
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					68

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

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

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

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1571	2	109	9	N	99					145
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1684	2	96	9	N	87	186	1			46
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1789	2	95	9	N	86					132
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2194	2	125	9	N	114	184	1			62
09	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	1659	2	103	9	N	94					156
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2384	2	57	9	N	52	192	1			16

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1053	2	100	9	N	91	188	1			122
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1368	2	140	9	N	127					249
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1225	2	100	9	N	91	193	1			147
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1052	2	118	9	N	107	187	1			67
09	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	1076	2	105	9	N	95					162
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1183	2	111	9	N	101	189	1			74

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1528	2	57	9	N	52					164
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1581	2	53	9	N	48					212
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	N	54	178	1			88
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					138
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1516	2	58	9	N	53					191
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1594	2	61	9	N	55	189	1			57

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					184
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2693	2	12	9	N	11					195
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3570	2	68	9	N	62	193	1			64
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3196	2	63	9	N	57					121
*09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2782	2	10	9	N	9					130
10	3627	X	2462	-0-	-1165	-0-	2411	2	51	9	N	46					176

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2006	2	270	9	N	245	194	1			112
06	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1757	2	221	9	N	201	192	1			121
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1695	2	259	9	N	235	193	1			163
08	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1444	2	248	9	N	225	192	1			196
09	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1303	2	228	9	N	207	187	1			216
10	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1203	2	199	9	N	181	191	1			206

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1633	2	130	9	N	118	190	1			105
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1427	2	124	9	N	113					218
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1635	2	180	9	N	164	190	1			192
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1603	2	116	9	N	105	177	1			120
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1638	2	127	9	N	115					235
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1598	2	121	9	N	110	193	1			152

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	577	1	1687	2	N	87					215
							96	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	540	1	1486	2	N	81	190	1			106
							89	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	577	1	1016	2	N	70					176
							77	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	577	1	1904	2	N	88	181	1			83
							97	9									
*09	3000	N	3302	-0-	302	302	558	1	2620	2	N	113					196
							124	9									
*10	3100	N	3576	-0-	476	778	577	1	2855	2	N	131	188	1			139
							144	9									

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	192	1			52
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1582	2	80	9	N	73					125
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1416	2	81	9	N	74					199
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1041	2	55	9	N	50	189	1			60
09	1650	N	1132	-0-	-518	-0-	1067	2	65	9	N	59					119
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1199	2	68	9	N	62					181

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	318	2	22	9	N	20					105
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	182	2	52	9	N	47					152
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	N	26					178
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	191	2	39	9	N	35					213
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	209	2	33	9	N	30					243
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	386	2	48	9	N	44	197	1			90

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

05	2852	N	2807	-0-	-45	-0-	2772	2	35	9	N	32	189	1			47
06	2760	N	2748	-0-	-12	-0-	2717	2	31	9	N	28					75
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2852	2	34	9	N	31					106
08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2746	2	32	9	N	29					135
09	2760	N	2567	-0-	-193	-0-	2538	2	29	9	N	26					161
10	2852	N	2702	-0-	-150	-0-	2669	2	33	9	N	30					191

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

05	6541	X	5312	-0-	-1229	-0-	5217	2	95	9	N	86	194	1			156
06	6330	X	5991	-0-	-339	-0-	5793	2	198	9	N	180					336
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5724	2	206	9	N	187	377	1			146
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	5381	2	240	9	N	218	192	1			172
09	6030	X	5346	-0-	-684	-0-	5018	2	328	9	N	298	190	1			280
10	6200	X	4772	-0-	-1428	-0-	4519	2	253	9	N	230	387	1			123

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	591	1	327	2	N	61					220
							67	9									
06	1140	N	759	-0-	-381	-0-	591	1	103	2	N	59	192	1			87
							65	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	591	1	470	2	N	77					164
							85	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	591	1	595	2	N	84	184	1			64
							92	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	572	1	650	2	N	86					150
							95	9									
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	591	1	596	2	N	65					215
							72	9									

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2068	2	46	9	N	42	193	1			48
06	1920	X	1363	-0-	-557	-0-	1326	2	37	9	N	34					82
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2020	2	48	9	N	44					126
08	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	1572	2	47	9	N	43					169
09	2040	X	1936	-0-	-104	-0-	1882	2	54	9	N	49					218
10	2108	X	1085	-0-	-1023	-0-	1063	2	22	9	N	20					238

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1700	-0-	-656	-0-	1568	2	132	9	Y	120	185	1			135
06	2130	X	544	-0-	-1586	-0-	519	2	25	9	Y	23					158
07	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1706	2	107	9	Y	97	177	1			78
08	1860	X	1473	-0-	-387	-0-	1381	2	92	9	Y	84					162
*09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1551	2	100	9	Y	91	177	1			76
10	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	1304	2	73	9	Y	66					142

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	296	2	72	9	N	65					112
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38					150
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20					170
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	2	22	9	N	20					190
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	156	2	20	9	N	18					208
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	506	2	43	9	N	39					247

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	N	23					134
06	2100	X	1442	-0-	-658	-0-	1423	2	19	9	N	17					151
07	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1676	2	21	9	N	19					170
08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20					190
09	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	2049	2	40	9	N	36					226
10	DLQ	G-10	1986	-0-	1986	4075	1773	2	213	9	N	194	194	1			226

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

05	9703	X	7401	-0-	-2302	-0-	7159	2	242	9	N	220	189	1			202
06	8880	X	7181	-0-	-1699	-0-	6939	2	242	9	N	220	194	1			228
07	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	7327	2	240	9	N	218	373	1			73
08	7967	X	7581	-0-	-386	-0-	7311	2	270	9	N	245	188	1			130
09	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	6564	2	254	9	N	231	183	1			178
10	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	6834	2	230	9	N	209	188	1			199

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	N	15					131
06	1200	N	174	-0-	-1026	-0-	153	2	21	9	N	19					150
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	592	2	102	9	N	93	177	1			66
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	411	2	55	9	N	50					116
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	142	2	43	9	N	39					155
10	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			N	-0-					155

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

05	434	N	398	-0-	-36	-0-	351	2	47	9	N	43					226
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	369	2	21	9	N	19	187	1			58
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	360	2	59	9	N	54					112
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	387	2	59	9	N	54					166
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	358	2	57	9	N	52					218
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	335	2	63	9	N	57	190	1			85

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4					213
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	2	1	9	N	1					214
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					217
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	N	1	177	1			41
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					41
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					41

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
05	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	2120	2	73	9	N	66	193	1			32
06	3240	X	2126	-0-	-1114	-0-	2051	2	75	9	N	68					100
07	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	2145	2	73	9	N	66					166
08	3348	X	1738	-0-	-1610	-0-	1684	2	54	9	N	49	181	1			34
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					34
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	21					55

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6100	-0-	-1185	-0-	5824	2	276	9	N	251	194	1			229
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7018	2	326	9	N	296	385	1			140
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7410	2	315	9	N	286	378	1			48
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6887	2	238	9	N	216	192	1			72
09	7350	X	7186	-0-	-164	-0-	6915	2	271	9	N	246	192	1			126
10	7719	X	6772	-0-	-947	-0-	6509	2	263	9	N	239	193	1			172

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	929	-0-	-280	-0-	391	1	506	2	N	29					210
							32	9									
06	1170	X	1091	-0-	-79	-0-	378	1	667	2	N	42	185	1			67
							46	9									
07	1209	X	942	-0-	-267	-0-	404	1	504	2	N	31					98
							34	9									
08	1054	X	999	-0-	-55	-0-	391	1	560	2	N	44					142
							48	9									
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	391	1	460	2	N	33					175
							36	9									
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	378	1	570	2	N	36					211
							40	9									

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	606	-0-	-324	-0-	582	2	24	9	N	22					235
06	900	N	682	-0-	-218	-0-	643	2	39	9	N	35					270
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	765	2	24	9	N	22					292
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	N	18	195	1			115
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	754	2	19	9	N	17					132
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	698	2	19	9	N	17					149

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2526	2	151	9	N	137	191	1			65
06	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2458	2	147	9	N	134					199
07	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	2355	2	140	9	N	127	190	1			136
08	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2543	2	144	9	N	131	181	1			86
09	2820	X	2584	-0-	-236	-0-	2449	2	135	9	N	123					209
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2656	2	143	9	N	130	191	1			148

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1278	2	53	9	N	48					133
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1119	2	45	9	N	41					174
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1141	2	48	9	N	44					218
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1149	2	51	9	N	46	182	1			82
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1044	2	46	9	N	42					124
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1016	2	54	9	N	49					173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6349	-0-	-2703	-0-	5686	2	663	9	N	603	580	1			120
06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	6486	2	842	9	N	765	767	1			118
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7017	2	760	9	N	691	770	1			39
08	9300	X	7020	-0-	-2280	-0-	6411	2	609	9	N	554	379	1			214
*09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	6926	2	601	9	N	546	571	1			189
*10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8359	2	680	9	N	618	578	1			229

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
05	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2093	2	53	9	N	48					220
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2018	2	53	9	N	48					268
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2037	2	56	9	N	51	193	1			126
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2079	2	50	9	N	45					171
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2112	2	52	9	N	47					218
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2101	2	50	9	N	45					263

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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	577	1	53	2	N	1					35
							1	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	N	11					46
							12	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	230	1	1912	2	N	41					87
							45	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	577	1	1469	2	N	36					123
							40	9									
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	298	1	534	2	N	13					136
							14	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	6					142

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
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3850	2	323	9	N	294	394	1			91
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3415	2	292	9	N	265	194	1			162
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3726	2	303	9	N	275	377	1			60
08	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3548	2	290	9	N	264	184	1			140
09	4050	X	1776	-0-	-2274	-0-	1646	2	130	9	N	118	192	1			66
10	4185	X	323	-0-	-3862	-0-	250	2	73	9	N	66					132

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
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	577	1	883	2	N	58	190	1			128
							64	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	540	1	928	2	N	67					195
							74	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	577	1	809	2	N	50					245
							55	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	577	1	993	2	N	70	183	1			132
							77	9									
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	558	1	830	2	N	76					208
							84	9									
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	577	1	720	2	N	50					258
							55	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	8463	X	5286	-0-	-3177	-0-	4955	2	331	9	N	301	374	1			171
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	9904	2	853	9	N	775	774	1			172
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	7923	2	596	9	N	542	577	1			137
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8381	2	436	9	N	396	377	1			156
09	10770	X	5582	-0-	-5188	-0-	5191	2	391	9	N	355	385	1			126
10	11129	X	7896	-0-	-3233	-0-	7355	2	541	9	N	492	390	1			228

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2209	2	58	9	N	53					199
06	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2190	2	46	9	N	42	193	1			48
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2296	2	41	9	N	37					85
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2046	2	44	9	N	40					125
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2231	2	40	9	N	36					161
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2185	2	42	9	N	38					199

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

05	2081	N	1992	-0-	-89	-0-	1990	2	2	9	N	2					56
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1					57
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					57
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					57
*09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	1					58
*10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	2					60

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					127
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1512	2	52	9	N	47					174
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1556	2	111	9	N	101	177	1			98
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1086	2	46	9	N	42					140
09	1560	N	542	-0-	-1018	-0-	534	2	8	9	N	7					147
10	1674	N	63	-0-	-1611	-0-	50	2	13	9	N	12					159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	577	1	3619	2	N	49					169
							54	9									
06	4710	X	3696	-0-	-1014	-0-	558	1	3081	2	N	52					221
							57	9									
07	4805	X	2786	-0-	-2019	-0-	223	1	2543	2	N	18	192	1			47
							20	9									
08	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	502	1	3813	2	N	40					87
							44	9									
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	540	1	3951	2	N	57					144
							63	9									
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	577	1	3628	2	N	43					187
							47	9									

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4529	2	172	9	N	156					301
06	4740	X	3852	-0-	-888	-0-	3722	2	130	9	N	118	194	1			225
07	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4407	2	155	9	N	141	192	1			174
08	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	4006	2	135	9	N	123	179	1			118
09	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	4251	2	173	9	N	157	192	1			83
10	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	3763	2	151	9	N	137					220

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	199	2	18	9	N	16					170
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	2	10	9	N	9					179
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12					191
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	145	2	8	9	N	7					198
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	213	2	12	9	N	11					209
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					219

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1419	2	74	9	N	67					125
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23	9	N	21					146
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1564	2	89	9	N	81	179	1			48
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1583	2	62	9	N	56					104
09	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1177	2	46	9	N	42					146
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1366	2	54	9	N	49					195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18	9	N	16					103
06	960	N	560	-0-	-400	-0-	548	2	12	9	N	11					114
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					129
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7					136
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10					146
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	N	14					160

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

05	930	N	897	-0-	-33	-0-	831	2	66	9	N	60					91
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	695	2	44	9	N	40					131
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	756	2	52	9	N	47					178
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	837	2	52	9	N	47	185	1			40
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	626	2	45	9	N	41					81
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	726	2	50	9	N	45					126

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1657	2	122	9	N	111	194	1			172
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1541	2	135	9	N	123	192	1			103
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1664	2	136	9	N	124	191	1			36
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1713	2	132	9	N	120					156
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1592	2	124	9	N	113	190	1			79
10	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1599	2	140	9	N	127					206

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

05	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3492	2	30	9	N	27					91
06	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3215	2	12	9	N	11					102
07	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3301	2	11	9	N	10					112
08	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3124	2	11	9	N	10					122
09	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3293	2	9	9	N	8					130
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3581	2	13	9	N	12					142

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2215	2	164	9	N	149	192	1			192
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1858	2	172	9	N	156	185	1			163
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1923	2	162	9	N	147	183	1			127
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1953	2	153	9	N	139	191	1			75
09	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	1953	2	140	9	N	127					202
10	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	1970	2	134	9	N	122	191	1			133

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
05	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	577	1	776	2	N	118					151
							130	9									
06	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	540	1	854	2	N	113	193	1			71
							124	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	577	1	784	2	N	99					170
							109	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	577	1	809	2	N	99	178	1			91
							109	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	558	1	930	2	N	105					196
							116	9									
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	577	1	770	2	N	65	195	1			66
							72	9									

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

05	3100	N	12480	-0-	9380	9380	12047	2	433	9	N	394	383	1			151
06	3000	N	11746	-0-	8746	18126	11398	2	348	9	N	316	386	1			81
07	3100	N	4137	-0-	1037	19163	4085	2	52	9	N	47					128
08	23544	X	4381	-0-	-19163	-0-	4330	2	51	9	N	46					174
09	3000	X	2172	-0-	-828	-0-	2148	2	24	9	N	22					196
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3751	2	107	9	N	97	193	1			100

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

05	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	5546	2	32	9	N	29					210
*06	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5582	2	34	9	N	31	188	1			53
*07	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5586	2	24	9	N	22					75
*08	6541	X	5577	-0-	-964	-0-	5555	2	22	9	N	20					95
*09	6330	X	3541	-0-	-2789	-0-	3508	2	33	9	N	30					125
*10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6530	2	22	9	N	20					145

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

05	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3108	2	174	9	N	158	191	1			80
06	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	2971	2	158	9	N	144					224
07	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3015	2	125	9	N	114	191	1			147
08	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	2759	2	138	9	N	125	193	1			79
09	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2509	2	157	9	N	143					222
10	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	2924	2	149	9	N	135	194	1			163

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3486	2	20	9	N	18					172
06	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	3249	2	17	9	N	15					187
07	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3528	2	18	9	N	16					203
08	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3321	2	47	9	N	43	180	1			66
09	3690	X	3308	-0-	-382	-0-	3308	2			N	-0-					66
10	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					66

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1221	2	48	9	N	44	196	1			51
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1250	2	43	9	N	39					90
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1479	2	44	9	N	40					130
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2331	2	42	9	N	38					168
09	1500	X	1470	-0-	-30	-0-	1412	2	58	9	N	53					221
10	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	1393	2	52	9	N	47	184	1			84

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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1280	2	73	9	N	66					103
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1234	2	70	9	N	64					167
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	37					204
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1380	2	89	9	N	81	180	1			105
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1253	2	68	9	N	62					167
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1250	2	78	9	N	71	192	1			46

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

05	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6183	2	416	9	N	378	392	1			263
06	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5466	2	392	9	N	356	386	1			233
07	6727	X	5551	-0-	-1176	-0-	5174	2	377	9	N	343	390	1			186
08	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5329	2	361	9	N	328	353	1			161
09	6390	X	5239	-0-	-1151	-0-	4890	2	349	9	N	317	191	1			287
10	6603	X	5047	-0-	-1556	-0-	4711	2	336	9	N	305	389	1			203

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					126
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					126
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					126
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					126
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					126
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					126

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

05	868	N	681	-0-	-187	-0-	677	2	4	9	N	4					36
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	2	37	9	N	34					70
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	740	2	30	9	N	27					97
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	679	2	31	9	N	28					125
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	635	2	32	9	N	29					154
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	583	2	40	9	N	36					190

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8					136
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	684	2	10	9	N	9					145
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10					155
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	726	2	9	9	N	8					163
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	609	2	45	9	N	41					204
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					204

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					64
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					64
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					64
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					64
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	241	2	15	9	Y	14					78
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					78

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
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2243	2	86	9	N	78	193	1			38
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41					79
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1836	2	47	9	N	43					122
08	2325	X	1586	-0-	-739	-0-	1547	2	39	9	N	35					157
09	2250	X	2002	-0-	-248	-0-	1955	2	47	9	N	43					200
10	2325	X	328	-0-	-1997	-0-	317	2	11	9	N	10					210

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	10					196
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13					209
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4	184	1			29
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	482	2	7	9	N	6					35
09	660	N	497	-0-	-163	-0-	488	2	9	9	N	8					43
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	412	2	3	9	N	3					46

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	419	2	N	49					231
							54	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	220	1	267	2	N	46	182	1			95
							51	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	220	1	469	2	N	70					165
							77	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	220	1	502	2	N	64	177	1			52
							70	9									
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	213	1	394	2	N	49					101
							54	9									
10	775	N	672	-0-	-103	-0-	220	1	385	2	N	61					162
							67	9									

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1439	2	90	9	N	82	82	1			-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

05	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6315	2	177	9	N	161					282
06	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	5965	2	149	9	N	135	191	1			226
07	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	6164	2	151	9	N	137	187	1			176
08	6634	X	6032	-0-	-602	-0-	5894	2	138	9	N	125	185	1			116
09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5574	2	134	9	N	122					238
10	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	5478	2	136	9	N	124	190	1			172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	837	1	3950	2	N	102					223
							112	9									
06	5910	X	4663	-0-	-1247	-0-	837	1	3740	2	N	78	189	1			112
							86	9									
07	4805	X	4336	-0-	-469	-0-	837	1	3419	2	N	73					185
							80	9									
08	5177	X	3795	-0-	-1382	-0-	837	1	2889	2	N	63	194	1			54
							69	9									
09	5010	X	3902	-0-	-1108	-0-	810	1	3022	2	N	64					118
							70	9									
10	4898	X	3315	-0-	-1583	-0-	837	1	2419	2	N	54					172
							59	9									

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1569	2	57	9	N	52					199
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1513	2	48	9	N	44	192	1			51
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	N	49					100
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1525	2	51	9	N	46					146
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1462	2	48	9	N	44					190
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1498	2	51	9	N	46	191	1			45

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

05	217	N	92	-0-	-125	-0-	84	2	8	9	N	7					90
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					90
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					98
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					100
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					100
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					102

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	577	1	1385	2	N	16					52
							18	9									
06	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	540	1	1351	2	N	15					67
							17	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	577	1	1308	2	N	17					84
							19	9									
08	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	577	1	1268	2	N	14					98
							15	9									
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	558	1	1229	2	N	17					115
							19	9									
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	577	1	1169	2	N	15					130
							17	9									

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	4433 X	2136	-0-	-2297	-0-	577	1	1548	2	N	10					152
						11	9									
06	4740 X	2494	-0-	-2246	-0-	540	1	1944	2	N	9					161
						10	9									
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	577	1	4530	2	N	25					186
						28	9									
08	4898 X	1667	-0-	-3231	-0-	577	1	1089	2	N	1					187
						1	9									
*09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	558	1	3610	2	N	9					196
						10	9									
10	5146 X	2008	-0-	-3138	-0-	577	1	1431	2	N	-0-					196

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

05	4619 X	2694	-0-	-1925	-0-	2690	2	4	9	N	4					133
06	4140 X	3156	-0-	-984	-0-	3153	2	3	9	N	3					136
07	4092 X	3552	-0-	-540	-0-	3549	2	3	9	N	3					139
08	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	3568	2	10	9	N	9					148
09	3780 X	1351	-0-	-2429	-0-	1351	2			N	-0-					148
10	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3397	2	6	9	N	5					153

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	577	1	1992	2	N	29					230
						32	9									
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	558	1	1712	2	N	20	192	1			58
						22	9									
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	577	1	1462	2	N	14					72
						15	9									
08	2604 N	2001	-0-	-603	-0-	577	1	1409	2	N	14					86
						15	9									
09	2280 N	1735	-0-	-545	-0-	540	1	1184	2	N	10					96
						11	9									
10	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	577	1	1292	2	N	13					109
						14	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					123
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	285	2	59	9	N	54					177
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					180
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	647	2	37	9	N	34	183	1			31
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15					46
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	662	2	23	9	N	21					67

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	4405	2	29	9	N	26					134
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	4658	2	26	9	N	24					158
07	4867	X	4677	-0-	-190	-0-	4652	2	25	9	N	23					181
08	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	4126	2	21	9	N	19					200
09	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	4591	2	29	9	N	26					226
10	4836	X	4770	-0-	-66	-0-	4747	2	23	9	N	21	188	1			59

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

05	868	N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	N	14	186	1			27
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	871	2	21	9	N	19					46
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18					64
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					84
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	805	2	18	9	N	16					100
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	657	2	14	9	N	13					113

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

05	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3798	2	14	9	N	13					177
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3931	2	14	9	N	13					190
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3823	2	10	9	N	9	165	1			34
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3854	2	12	9	N	11					45
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3979	2	12	9	N	11					56
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4110	2	13	9	N	12					68

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

05	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	360	1	2124	2	N	13					195
							14	9									
06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	360	1	2546	2	N	11					206
							12	9									
07	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	360	1	1764	2	N	5	186	1			25
							6	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	360	1	2806	2	N	16					41
							18	9									
09	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	348	1	2376	2	N	9					50
							10	9									
10	3007	X	2017	-0-	-990	-0-	360	1	1653	2	N	4					54
							4	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11814	-0-	-1671	-0-	11596	2	218	9	N	198	192	1			160
06	13050	X	9949	-0-	-3101	-0-	9776	2	173	9	N	157	193	1			124
07	13485	X	10166	-0-	-3319	-0-	9982	2	184	9	N	167	193	1			98
08	11811	X	9011	-0-	-2800	-0-	8877	2	134	9	N	122	190	1			30
09	11430	X	8606	-0-	-2824	-0-	8430	2	176	9	N	160					190
10	11811	X	10241	-0-	-1570	-0-	10057	2	184	9	N	167	195	1			162

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

05	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	1995	2	28	9	N	25					86
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2059	2	19	9	N	17					103
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2306	2	28	9	N	25					128
08	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	1783	2	23	9	N	21					149
09	2070	X	1837	-0-	-233	-0-	1809	2	28	9	N	25					174
10	2325	X	2298	-0-	-27	-0-	2272	2	26	9	N	24					198

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

05	1054	N	837	-0-	-217	-0-	816	2	21	9	N	19					124
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19					143
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10					153
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	856	2	29	9	N	26					179
09	1050	N	788	-0-	-262	-0-	766	2	22	9	N	20					199
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	965	2	17	9	N	15					214

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

05	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3802	2	19	9	N	17					101
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4478	2	18	9	N	16					117
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17	9	N	15					132
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4094	2	13	9	N	12					144
09	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3766	2	17	9	N	15					159
10	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	4360	2	15	9	N	14					173

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

05	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2305	2	53	9	N	48					172
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2966	2	76	9	N	69					241
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2931	2	69	9	N	63	192	1			112
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2848	2	66	9	N	60					172
09	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2582	2	63	9	N	57					229
10	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	2478	2	66	9	N	60	192	1			97

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	708	2	26	9	N	24					223
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	2	22	9	N	20					243
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19					262
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	704	2	18	9	N	16					278
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	654	2	20	9	N	18					296
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	493	2	14	9	N	13					309

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
05	1209	N	748	-0-	-461	-0-	683	2	65	9	N	59					213
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	200	1	1521	2	N	125	190	1			148
							138	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	540	1	472	2	N	111	184	1			75
							122	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	540	1	1370	2	N	150					225
							165	9									
09	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	540	1	1085	2	N	131	184	1			172
							144	9									
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	540	1	940	2	N	83	188	1			67
							91	9									

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2071	2	63	9	N	57					154
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1798	2	46	9	N	42					196
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1794	2	36	9	N	33	188	1			41
08	2139	N	1657	-0-	-482	-0-	1616	2	41	9	N	37					78
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1746	2	23	9	N	21					99
10	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1444	2	32	9	N	29					128

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	984	2	138	9	N	125					233
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	851	2	108	9	N	98	189	1			142
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	742	2	129	9	N	117	182	1			77
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	759	2	338	9	N	307	184	1			200
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	738	2	195	9	N	177	179	1			198
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	718	2	120	9	N	109	185	1			122

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14					83
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					97
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					110
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1428	2	41	9	N	37					147
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-					147
10	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					147

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43	191	1			78
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	587	2	44	9	N	40					118
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31					149
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	563	2	41	9	N	37					186
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	556	2	40	9	N	36					222
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	574	2	39	9	N	35	179	1			78

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	815	2	1	9	N	1					123
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					123
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					137
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	858	2	15	9	N	14					151
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					169
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	2	7	9	N	6					175

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					65
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-					65
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					65
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					65
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					65
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					65

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

05	651	N	503	-0-	-148	-0-	446	2	57	9	N	52					93
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	287	2	9	9	N	8					101
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					101
08	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					101
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					101
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					101

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

05	T. A.		7236	-0-	7236	24841	7222	2	14	9	N	13					53
06	T. A.		8618	-0-	8618	33459	8606	2	12	9	N	11					64
07	T. A.		9066	-0-	9066	42525	9053	2	13	9	N	12					76
08	T. A.		8720	-0-	8720	51245	8708	2	12	9	N	11					87
*09	58425	X	7180	-0-	-51245	-0-	7171	2	9	9	N	8					95
10	9052	X	7476	-0-	-1576	-0-	7467	2	9	9	N	8					103

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

05	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					48
06	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					48
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					48
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					48
09	2430	N	1947	-0-	-483	-0-	1947	2			N	-0-					48
10	2480	N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					48

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					120
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					120
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					125
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	301	2	10	9	N	9					134
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	305	2	10	9	N	9					143
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	296	2	11	9	N	10					153

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	837	1	1844	2	N	27					170
							30	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	837	1	1692	2	N	23					193
							25	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	837	1	1676	2	N	18	173	1			38
							20	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	837	1	1887	2	N	20					58
							22	9									
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	810	1	1591	2	N	24					82
							26	9									
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	837	1	1824	2	N	13					95
							14	9									

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

05	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1229	2	18	9	N	16					161
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1306	2	14	9	N	13					174
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					187
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					187
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					187
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	2	7	9	N	6					193

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

05	1147	N	759	-0-	-388	-0-	718	2	41	9	N	37	193	1			51
06	1020	N	711	-0-	-309	-0-	670	2	41	9	N	37					88
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	792	2	62	9	N	56					144
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	944	2	39	9	N	35					179
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	889	2	35	9	N	32					211
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	183	1			54

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					113
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	N	11					124
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1974	2	105	9	N	95	183	1			36
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					36
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	N	23					59
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26					85

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	815	2	13	9	N	12					95
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13					108
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11					119
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					131
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	N	14					145
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1207	2	13	9	N	12					157

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					49
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	N	7					56
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	N	9					65
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	765	2	9	9	N	8					73
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	770	2	6	9	N	5					78
10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	880	2	11	9	N	10					88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2			N	-0-					175
06	4980	X	4861	-0-	-119	-0-	4860	2	1	9	N	1					176
07	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	4932	2			N	-0-					176
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					176
*09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4					180
*10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5003	2	21	9	N	19					199

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					36
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					36
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					36
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					36
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					36
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					36

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

05	6014	X	5614	-0-	-400	-0-	5441	2	173	9	N	157	186	1			138
06	5820	X	5639	-0-	-181	-0-	5484	2	155	9	N	141					279
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6151	2	197	9	N	179	370	1			88
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5761	2	174	9	N	158					246
09	5640	X	5436	-0-	-204	-0-	5292	2	144	9	N	131	178	1			199
10	6355	X	5702	-0-	-653	-0-	5544	2	158	9	N	144	192	1			151

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2617	2	42	9	N	38					231
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2290	2	31	9	N	28	192	1			67
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2068	2	30	9	N	27					94
08	2666	N	2148	-0-	-518	-0-	2085	2	63	9	N	57					151
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					151
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	N	26					177

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

05	2728	X	1676	-0-	-1052	-0-	1675	2	1	9	N	1					174
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	200	1	2668	2	N	32					206
							35	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	540	1	4006	2	N	35	185	1			56
							39	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	540	1	3791	2	N	32					88
							35	9									
*09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	540	1	3287	2	N	27					115
							30	9									
10	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	540	1	2735	2	N	22					137
							24	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	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
05	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	536	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	536	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	837	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	837	1	3154	2	N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	837	1	2979	2	N	-0-					-0-
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	837	1	3035	2	N	-0-					-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	13	-0-	-2188	-0-	12	2	1	9	N	1					206
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4	9	N	4					210
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	186	1			25
08	1798	X	1151	-0-	-647	-0-	1149	2	2	9	N	2					27
09	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	1885	2			N	-0-					27
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	N	3					30

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	536	1	2531	2	N	97					163
							107	9									
*02	3416	X	2092	-0-	-1324	-0-	484	1	1580	2	N	25					188
							28	9									
*03	7564	X	2479	-0-	-5085	-0-	536	1	1943	2	N	-0-					188
*04	7320	X	1669	-0-	-5651	-0-	519	1	1133	2	N	15					203
							17	9									
*05	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	536	1	2463	2	N	26					229
							29	9									
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	536	1	3235	2	N	19					248
							21	9									
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	675	1	2489	2	N	1					249
							1	9									
*08	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	675	1	1489	2	N	2					251
							2	9									
*09	3780	X	3165	-0-	-615	-0-	675	1	2467	2	N	21					272
							23	9									
10	3906	X	3205	-0-	-701	-0-	675	1	2508	2	N	20					292
							22	9									

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

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

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
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1455	2	23	9	N	21	193	1			83
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1414	2	30	9	N	27					110
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1447	2	30	9	N	27					137
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1420	2	26	9	N	24					161
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1351	2	40	9	N	36					197
10	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1369	2	14	9	N	13					210

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					17
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					17
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

05	465	N	323	-0-	-142	-0-	322	2	1	9	N	1					183
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					183
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					183
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					183
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					183
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					183

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

05	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3592	2	73	9	N	66					201
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3910	2	69	9	N	63					264
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3597	2	61	9	N	55	189	1			130
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3551	2	64	9	N	58					188
*09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4041	2	56	9	N	51					239
10	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	3586	2	64	9	N	58	192	1			105

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3564	2	7	9	N	6					66
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	N	4					70
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	2	4	9	N	4					74
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3299	2	4	9	N	4					78
*09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3254	2	4	9	N	4					82
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	2	2	9	N	2					84

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	360	1	5821	2	N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	360	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	360	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	360	1	5721	2	N	-0-					-0-
*09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	348	1	5524	2	N	-0-					-0-
*10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	360	1	5954	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	296	1	3036	2	N	70					218
							77	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	537	1	2807	2	N	58	188	1			88
							64	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	555	1	2501	2	N	53					141
							58	9									
08	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	555	1	1118	2	N	57					198
							63	9									
*09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	520	1	4278	2	N	41	182	1			57
							45	9									
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	555	1	2979	2	N	53					110
							58	9									

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1194	2	10	9	N	9					130
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8					138
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	351	1	2619	2	N	22					160
							24	9									
08	1209	N	583	-0-	-626	-0-	583	2			N	-0-					160
*09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					179
10	2542	N	1002	-0-	-1540	-0-	1000	2	2	9	N	2					181

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

05	2046	X	1399	-0-	-647	-0-	1395	2	4	9	N	4	111	1			29
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					33
07	1922	X	1799	-0-	-123	-0-	1797	2	2	9	N	2					35
08	1922	X	1673	-0-	-249	-0-	1667	2	6	9	N	5					40
09	1980	X	1671	-0-	-309	-0-	1665	2	6	9	N	5					45
10	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	1243	2	3	9	N	3					48

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1086	2	31	9	N	28					172
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1036	2	29	9	N	26					198
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	2	28	9	N	25					223
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1057	2	24	9	N	22	179	1			66
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1031	2	29	9	N	26					92
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1055	2	30	9	N	27					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7834	-0-	-1838	-0-	360	1	7460	2	N	13					260
							14	9									
06	9360	X	7863	-0-	-1497	-0-	360	1	7497	2	N	5	187	1			78
							6	9									
07	9672	X	8156	-0-	-1516	-0-	360	1	7784	2	N	11					89
							12	9									
08	9610	X	7962	-0-	-1648	-0-	360	1	7590	2	N	11					100
							12	9									
09	8550	X	7232	-0-	-1318	-0-	348	1	6874	2	N	9					109
							10	9									
10	8153	X	7760	-0-	-393	-0-	360	1	7388	2	N	11					120
							12	9									

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2875	2	41	9	N	37					198
06	2460	X	19	-0-	-2441	-0-	19	2			N	-0-					198
07	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	4	2			N	-0-					198
08	2914	N	2439	-0-	-475	-0-	2407	2	32	9	N	29					227
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					230
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					230

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

05	2170	N	1744	-0-	-426	-0-	1694	2	50	9	N	45	190	1			67
06	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1226	2	6	9	N	5					72
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3					75
08	1736	N	223	-0-	-1513	-0-	223	2			N	-0-					75
09	1230	N	374	-0-	-856	-0-	373	2	1	9	N	1					76
10	837	N	363	-0-	-474	-0-	363	2			N	-0-					76

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					39
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	N	21					60
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					70
08	806	N	284	-0-	-522	-0-	271	2	13	9	N	12					82
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	253	2	12	9	N	11					93
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	329	2	21	9	N	19					112

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3891	2	68	9	N	62					162
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3233	2	64	9	N	58					220
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3019	2	51	9	N	46	188	1			78
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3211	2	67	9	N	61					139
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2970	2	50	9	N	45					184
*10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3046	2	61	9	N	55					239

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7505	-0-	-586	-0-	7487	2	18	9	N	16	63	1			154
06	7590	X	7381	-0-	-209	-0-	7366	2	15	9	N	14					168
07	7843	X	7666	-0-	-177	-0-	360	1	7293	2	N	12					180
							13	9									
08	8246	X	7785	-0-	-461	-0-	360	1	7411	2	N	13					193
							14	9									
09	7980	X	7359	-0-	-621	-0-	360	1	6988	2	N	10					203
							11	9									
10	7657	X	7067	-0-	-590	-0-	360	1	6696	2	N	10					213
							11	9									

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					254
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

05	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	360	1	1760	2	N	32					145
							35	9									
06	2640	X	1054	-0-	-1586	-0-	360	1	685	2	N	8					153
							9	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23					176
08	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	269	2	1	9	N	1					177
09	1050	N	277	-0-	-773	-0-	277	2			N	-0-					177
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-					177

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

05	5456	X	4253	-0-	-1203	-0-	4082	2	171	9	N	155					267
06	5280	X	4371	-0-	-909	-0-	4206	2	165	9	N	150	194	1			223
07	4805	X	2168	-0-	-2637	-0-	2076	2	92	9	N	84	187	1			120
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5051	2	174	9	N	158	185	1			93
*09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5075	2	264	9	N	240	189	1			144
10	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4270	2	193	9	N	175	188	1			131

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	35	9	N	32					191
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1082	2	24	9	N	22					213
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	26	187	1			52
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1067	2	32	9	N	29					81
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1081	2	22	9	N	20					101
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	747	2	13	9	N	12					113

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	N	14					69
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44	194	1			70
06	810	N	526	-0-	-284	-0-	506	2	20	9	N	18					88
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	838	2	46	9	N	42					130
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	754	2	51	9	N	46					176
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	717	2	61	9	N	55					231
10	899	N	709	-0-	-190	-0-	684	2	25	9	N	23	191	1			63

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	2111	2	51	9	N	46					95
06	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	1944	2	44	9	N	40					135
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2160	2	47	9	N	43					178
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2254	2	42	9	N	38	179	1			37
09	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	2016	2	44	9	N	40					77
10	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	1989	2	46	9	N	42					119

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					63
06	2490	N	1390	-0-	-1100	-0-	1390	2			N	-0-					63
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9					72
08	3100	N	3143	-0-	43	43	3136	2	7	9	N	6					78
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	2			N	-0-					78
10	1829	N	1096	-0-	-733	-0-	1096	2			N	-0-					78

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	1987	-0-	-989	-0-	1878	2	109	9	N	99	184	1			76
06	2880	X	1931	-0-	-949	-0-	1829	2	102	9	N	93					169
07	2976	X	1535	-0-	-1441	-0-	1445	2	90	9	N	82	171	1			80
08	2139	X	1447	-0-	-692	-0-	1355	2	92	9	N	84					164
09	2070	X	1654	-0-	-416	-0-	1549	2	105	9	N	95					259
10	1984	X	821	-0-	-1163	-0-	759	2	62	9	N	56	186	1			129

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
05	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	536	1	288	2	N	3					118
							3	9									
06	1320	N	885	-0-	-435	-0-	320	1	562	2	N	3	59	1			62
							3	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	837	1	1033	2	N	5					67
							6	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	837	1	822	2	N	11					78
							12	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	837	1	821	2	N	5					83
							6	9									
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	837	1	766	2	N	2					85
							2	9									

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	3318	2	11	9	N	10					70
06	4140	X	3288	-0-	-852	-0-	3277	2	11	9	N	10					80
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2945	2	9	9	N	8					88
08	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	2079	2	10	9	N	9					97
09	3300	X	472	-0-	-2828	-0-	465	2	7	9	N	6					103
10	3410	X	558	-0-	-2852	-0-	550	2	8	9	N	7					110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

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

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					181
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1					182
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					182
08	3100	N	4214	-0-	1114	1114	4204	2	10	9	N	9					191
*09	6168	X	5054	-0-	-1114	-0-	5037	2	17	9	N	15					206
*10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5688	2	6	9	N	5					211

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2964	2	11	9	N	10					175
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	N	3					178
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4					182
08	2790	N	2326	-0-	-464	-0-	2317	2	9	9	N	8					190
09	2580	N	2143	-0-	-437	-0-	2143	2			N	-0-					190
10	2418	N	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			N	-0-					190

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

05	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1521	2	65	9	N	59	179	1			86
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1507	2	54	9	N	49					135
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1716	2	62	9	N	56					191
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1560	2	56	9	N	51	185	1			57
09	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1425	2	52	9	N	47					104
10	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1437	2	57	9	N	52					156

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	536	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	518	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	810	1	4729	2	N	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	810	1	4728	2	N	-0-					-0-
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	810	1	4015	2	N	-0-					-0-
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	810	1	4293	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

05	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	536	1	4000	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	536	1	4804	2	N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	837	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	837	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4108	-0-	-1172	-0-	837	1	3271	2	N	-0-					-0-
*10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	837	1	4816	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3502	2	64	9	N	58					180
06	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3230	2	52	9	N	47					227
07	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	3137	2	47	9	N	43	194	1			76
08	3689	X	1383	-0-	-2306	-0-	1363	2	20	9	N	18					94
09	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	537	1	2521	2	N	52					146
							57	9									
10	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	555	1	2707	2	N	50					196
							55	9									

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	767	2	10	9	N	9					159
06	900	N	597	-0-	-303	-0-	587	2	10	9	N	9					168
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	N	4					172
08	806	N	148	-0-	-658	-0-	145	2	3	9	N	3					175
09	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	2			N	-0-					175
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					175

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	360	1	947	2	N	-0-					47
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-					47
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					47
08	1302	N	955	-0-	-347	-0-	955	2			N	-0-					47
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	2			N	-0-					47
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1757	2	26	9	N	24					71

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

05	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4935	-0-	-75	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4200	-0-	-1380	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					27
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					27
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					27
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					27

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

05	4092	X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2508	-0-	-1452	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2468	-0-	-1624	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2186	-0-	-994	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1647	2	2	9	N	2					68
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1583	2	1	9	N	1					69
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					69
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					69
09	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-					69
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					69

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
05	8742	X	6759	-0-	-1983	-0-	636	1	6123	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	6526	-0-	-2474	-0-	616	1	5910	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7775	-0-	-1525	-0-	837	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	6592	-0-	-2708	-0-	837	1	5755	2	N	-0-					-0-
*09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	837	1	6029	2	N	-0-					-0-
*10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	837	1	7056	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	132	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2819	2	83	9	N	75					208
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2190	2	63	9	N	57	192	1			73
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2555	2	58	9	N	53					126
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2710	2	68	9	N	62					188
*09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2770	2	91	9	N	83	187	1			84
10	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	2530	2	68	9	N	62					146

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			N	-0-					125
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1493	2	2	9	N	2					127
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					127
08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1341	2	1	9	N	1					128
09	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	1259	2			N	-0-					128
10	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					128

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
05	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	360	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1036	-0-	-854	-0-	360	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					168
06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	1302	2	11	9	N	10					178
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					188
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1268	2	11	9	N	10					198
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1244	2	10	9	N	9					207
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1285	2	10	9	N	9					216

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1639	2	80	9	N	73					163
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	191	1			58
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1650	2	81	9	N	74					132
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1642	2	88	9	N	80					212
09	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	1527	2	73	9	N	66	182	1			96
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1594	2	86	9	N	78					174

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
05	5859	X	4261	-0-	-1598	-0-	837	1	3363	2	N	55					109
							61	9									
06	5670	X	4621	-0-	-1049	-0-	837	1	3728	2	N	51					160
							56	9									
07	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	837	1	3557	2	N	47	178	1			29
							52	9									
08	5394	X	4448	-0-	-946	-0-	837	1	3557	2	N	49					78
							54	9									
09	4620	X	2710	-0-	-1910	-0-	810	1	1861	2	N	35					113
							39	9									
10	4774	X	2734	-0-	-2040	-0-	837	1	1853	2	N	40					153
							44	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
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	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
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1038	2	15	9	N	14					50
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	950	2	8	9	N	7					57
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	N	9					66
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1010	2	12	9	N	11					77
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	906	2	9	9	N	8					85
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	966	2	10	9	N	9					94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	200	1	1113	2	N	1					105
							1	9									
06	2460	X	1582	-0-	-878	-0-	200	1	1381	2	N	1					106
							1	9									
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	648	1	1520	2	N	1					107
							1	9									
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	837	1	2567	2	N	-0-					107
*09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	837	1	6540	2	N	-0-					107
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	837	1	1815	2	N	23					130
							25	9									

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					96
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					96
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					96
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					96
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					96
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					96

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	837	1	1271	2	N	6					78
							7	9									
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	837	1	1054	2	N	4					82
							4	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	837	1	1088	2	N	5					87
							6	9									
08	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	837	1	747	2	N	4					91
							4	9									
09	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	810	1	865	2	N	6					97
							7	9									
10	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	837	1	561	2	N	1					98
							1	9									

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	310	1	3770	2	N	132	197	1			80
							145	9									
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	290	1	4379	2	N	154					234
							169	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	310	1	4470	2	N	181	187	1			228
							199	9									
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	310	1	4725	2	N	181	177	1			232
							199	9									
09	4830	X	4329	-0-	-501	-0-	300	1	3857	2	N	156	181	1			207
							172	9									
10	4991	X	3971	-0-	-1020	-0-	310	1	3499	2	N	147	196	1			158
							162	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
05	4340	X	2432	-0-	-1908	-0-	555	1	1842	2	N	32					135
							35	9									
06	4200	X	2114	-0-	-2086	-0-	520	1	1554	2	N	36					171
							40	9									
07	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	555	1	1979	2	N	40					211
							44	9									
08	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	555	1	2017	2	N	34	172	1			73
							37	9									
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	537	1	2670	2	N	40					113
							44	9									
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	555	1	2522	2	N	47					160
							52	9									

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2485	2	47	9	N	43					221
06	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	2236	2	39	9	N	35					256
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	N	20	193	1			83
08	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2242	2	34	9	N	31					114
09	2280	N	1986	-0-	-294	-0-	1954	2	32	9	N	29					143
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1885	2	33	9	N	30					173

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

05	2542	X	1143	-0-	-1399	-0-	1136	2	7	9	N	6					257
06	2460	X	1425	-0-	-1035	-0-	1419	2	6	9	N	5	193	1			69
07	2542	X	1544	-0-	-998	-0-	1531	2	13	9	N	12					81
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1922	2	14	9	N	13					94
*09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10					104
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	2	13	9	N	12					116

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

05	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1	9	N	1					166
06	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11272	2	2	9	N	2	134	1			34
07	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9883	2	3	9	N	3					37
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9431	2	2	9	N	2					39
*09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8831	2	4	9	N	4					43
*10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8849	2	7	9	N	6					49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	536	1	1538	2	N	37					198
							41	9									
06	1830	X	1485	-0-	-345	-0-	536	1	924	2	N	23					221
							25	9									
07	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	837	1	623	2	N	28	186	1			63
							31	9									
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	837	1	2003	2	N	44					107
							48	9									
09	1830	X	841	-0-	-989	-0-	837	1	4	9	N	4					111
10	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	837	1	538	2	N	24					135
							26	9									

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

05	15283	X	7791	-0-	-7492	-0-	7751	2	40	9	N	36					129
06	14790	X	7399	-0-	-7391	-0-	7364	2	35	9	N	32					161
07	15283	X	8024	-0-	-7259	-0-	7983	2	41	9	N	37					198
08	11160	X	6665	-0-	-4495	-0-	6634	2	31	9	N	28	174	1			52
09	10500	X	6265	-0-	-4235	-0-	6232	2	33	9	N	30					82
10	8029	X	7795	-0-	-234	-0-	7759	2	36	9	N	33					115

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3453	2	N	3					212
							3	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	290	1	3306	2	N	2					214
							2	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	310	1	2971	2	N	-0-					214
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	1					215
							1	9									
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	300	1	3129	2	N	-0-					215
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	310	1	3040	2	N	-0-					215

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

05	7843	X	6594	-0-	-1249	-0-	348	1	6246	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	5208	-0-	-2382	-0-	348	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	5862	-0-	-1981	-0-	348	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	5649	-0-	-1884	-0-	348	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	4712	-0-	-1858	-0-	337	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	3657	-0-	-2946	-0-	348	1	3309	2	N	-0-					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2028	-0-	-672	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

05	1581	N	980	-0-	-601	-0-	978	2	2	9	N	2					172
06	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1186	2	54	9	N	49					221
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1539	2	55	9	N	50	195	1			76
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1558	2	46	9	N	42					118
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1516	2	46	9	N	42					160
10	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1429	2	45	9	N	41					201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1185	2	6	9	Y	5					98
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1116	2	6	9	Y	5					103
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					108
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1190	2	6	9	Y	5					113
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8					121
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1134	2	8	9	Y	7					128

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

05	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2331	2	31	9	N	28					127
06	2460	X	2282	-0-	-178	-0-	2256	2	26	9	N	24					151
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2167	2	25	9	N	23					174
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2289	2	24	9	N	22					196
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2192	2	26	9	N	24					220
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	191	1			59

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					128
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					128
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					128
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					128
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					128
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	310	1	4809	2	N	382	383	1			98
							420	9									
06	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	290	1	4805	2	N	383	193	1			288
							421	9									
07	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	310	1	4697	2	N	363	563	1			88
							399	9									
08	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	310	1	4846	2	N	364	379	1			73
							400	9									
*09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	300	1	4715	2	N	368	187	1			254
							405	9									
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	310	1	4861	2	N	388	382	1			260
							427	9									

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					140
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2839	2	138	9	N	125	104	1			161
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2930	2	96	9	N	87	183	1			65
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2631	2	89	9	N	81					146
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2429	2	50	9	N	45					191

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

05	3069	X	1455	-0-	-1614	-0-	1434	2	21	9	N	19					69
06	2970	X	692	-0-	-2278	-0-	672	2	20	9	N	18					87
07	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2292	2	36	9	N	33					120
08	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	1571	2	28	9	N	25					145
09	2130	X	1454	-0-	-676	-0-	1433	2	21	9	N	19					164
10	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	937	2	12	9	N	11					175

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5					56
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1	9	N	1					57
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3039	2	15	9	N	14					71
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6					77
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					77
10	1798	N	47	-0-	-1751	-0-	47	2			N	-0-					77

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	828	2	25	9	N	23					189
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	N	11					200
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	N	9	179	1			30
08	868	N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4					34
09	540	N	86	-0-	-454	-0-	84	2	2	9	N	2					36
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 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
05	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

05	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1245	2	32	9	N	29					113
06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1180	2	77	9	N	70					183
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	N	25					208
08	1271 N	991	-0-	-280	-0-	966	2	25	9	N	23	181	1			50
09	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1103	2	61	9	N	55					105
10	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1126	2	55	9	N	50					155

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

05	806 N	720	-0-	-86	-0-	708	2	12	9	N	11					113
06	660 N	413	-0-	-247	-0-	400	2	13	9	N	12					125
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					134
08	744 N	464	-0-	-280	-0-	455	2	9	9	N	8					142
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	N	6					148
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3					151

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2684	2	108	9	N	98					249
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	N	34	192	1			91
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1793	2	40	9	N	36					127
08	2790 N	1609	-0-	-1181	-0-	1576	2	33	9	N	30					157
09	1980 N	1777	-0-	-203	-0-	1735	2	42	9	N	38					195
10	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1612	2	36	9	N	33					228

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1607	2	41	9	N	37					232
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1443	2	25	9	N	23	190	1			65
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	N	35					100
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1552	2	21	9	N	19					119
09	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	1168	2	31	9	N	28					147
10	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1419	2	26	9	N	24					171

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

05	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	220	1	1964	2	N	45	197	1			81
							50	9									
06	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	220	1	1814	2	N	59					140
							65	9									
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	220	1	2041	2	N	55					195
							61	9									
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	220	1	2048	2	N	41	187	1			49
							45	9									
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	213	1	1887	2	N	45					94
							50	9									
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	220	1	1988	2	N	50					144
							55	9									

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

05	10137	X	8751	-0-	-1386	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9991	-0-	-146	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9535	-0-	-106	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8845	-0-	-1145	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7564	-0-	-2759	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					20
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	837	1	2940	2	N	9					270
							10	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	837	1	2072	2	N	3					273
							3	9									
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					273
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	7					280
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	810	1	3963	2	N	17					297
							19	9									
*10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	837	1	4023	2	N	36					333
							40	9									

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					151
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1557	2	1	9	N	1					152
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					152
08	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1213	2			N	-0-					152
09	1560	N	935	-0-	-625	-0-	935	2			N	-0-					152
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					152

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2232	X	1857	-0-	-375	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2080	-0-	-803	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

05	9548	X	8192	-0-	-1356	-0-	7991	2	201	9	N	183	193	1			234
06	7860	X	7353	-0-	-507	-0-	7168	2	185	9	N	168	193	1			209
07	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6534	2	141	9	N	128	186	1			151
08	8618	X	7445	-0-	-1173	-0-	7280	2	165	9	N	150	184	1			117
*09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8315	2	262	9	N	238					355
10	8184	X	6850	-0-	-1334	-0-	6677	2	173	9	N	157	386	1			126

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	577	1	6357	2	N	228	194	1			187
							251	9									
06	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	540	1	4979	2	N	158	195	1			150
							174	9									
07	6324	X	6101	-0-	-223	-0-	577	1	5325	2	N	181	187	1			144
							199	9									
08	6913	X	6131	-0-	-782	-0-	577	1	5356	2	N	180	186	1			138
							198	9									
09	6960	X	5695	-0-	-1265	-0-	558	1	4953	2	N	167					305
							184	9									
10	7192	X	5736	-0-	-1456	-0-	577	1	4975	2	N	167	384	1			88
							184	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	837	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	837	1	9014	2	N	-0-					-0-
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	837	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	837	1	4834	2	N	-0-					-0-
*09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	810	1	3559	2	N	-0-					-0-
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	837	1	1986	2	N	-0-					-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

05	10788	X	6983	-0-	-3805	-0-	6845	2	138	9	N	125	191	1			177
06	10440	X	7785	-0-	-2655	-0-	7635	2	150	9	N	136	193	1			120
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7478	2	151	9	N	137					257
08	8153	X	7220	-0-	-933	-0-	7088	2	132	9	N	120	182	1			195
09	7890	X	7326	-0-	-564	-0-	7248	2	78	9	N	71					266
10	8060	X	7076	-0-	-984	-0-	6970	2	106	9	N	96	191	1			171

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

05	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	1740	2	3	9	N	3					172
06	1920	X	1849	-0-	-71	-0-	1847	2	2	9	N	2					174
07	1984	X	1848	-0-	-136	-0-	1845	2	3	9	N	3					177
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					177
09	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	1575	2	1	9	N	1					178
10	1922	X	935	-0-	-987	-0-	935	2			N	-0-					178

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

05	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	360	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1281	-0-	-1359	-0-	360	1	921	2	N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	360	1	3053	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	360	1	1629	2	N	-0-					-0-
*09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	348	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	360	1	1220	2	N	-0-					-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	360	1	22061	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	7759	-0-	-10181	-0-	360	1	7399	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	8588	-0-	-9950	-0-	372	1	8216	2	N	-0-					-0-
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	360	1	25218	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	22007	-0-	-1303	-0-	348	1	21659	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	20643	-0-	-1770	-0-	360	1	20283	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

05	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	2459	2	15	9	N	14					126
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2757	2	31	9	N	28					154
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2743	2	26	9	N	24					178
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2705	2	26	9	N	24					202
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2622	2	30	9	N	27	184	1			45
10	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2730	2	26	9	N	24					69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	837 N	404	-0-	-433	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	394	-0-	-866	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	360	1	18166	2	N	-0-					-0-
06	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	337	1	17457	2	N	-0-					-0-
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	360	1	17147	2	N	-0-					-0-
08	18538 X	17566	-0-	-972	-0-	348	1	17218	2	N	-0-					-0-
09	17940 X	17930	-0-	-10	-0-	348	1	17582	2	N	-0-					-0-
10	18538 X	18033	-0-	-505	-0-	337	1	17696	2	N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

05	3038 X	2408	-0-	-630	-0-	2408	2			N	-0-					87
06	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1686	2			N	-0-					87
07	3038 X	988	-0-	-2050	-0-	988	2			N	-0-					87
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3					90
09	2550 X	223	-0-	-2327	-0-	223	2			N	-0-					90
10	2418 X	524	-0-	-1894	-0-	524	2			N	-0-					90

KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					103
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					108
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6					114
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					116
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					119
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	321	2	2	9	N	2					121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13650	-0-	-1354	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12348	-0-	-2172	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10970	-0-	-4034	-0-	360	1	10610	2	N	-0-					-0-
08	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	360	1	23284	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12161	-0-	-1969	-0-	360	1	11801	2	N	-0-					-0-
*10	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	360	1	21763	2	N	-0-					-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4105	-0-	-638	-0-	3860	2	245	9	N	223	190	1			135
06	4260	X	4235	-0-	-25	-0-	4004	2	231	9	N	210	192	1			153
07	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	3165	2	184	9	N	167	191	1			129
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4350	2	235	9	N	214	186	1			157
*09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4537	2	234	9	N	213	184	1			186
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	3814	2	234	9	N	213	193	1			206

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1878	2	86	9	N	78					164
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1732	2	66	9	N	60					224
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	2	68	9	N	62	193	1			93
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1915	2	68	9	N	62					155
09	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1645	2	55	9	N	50					205
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1762	2	57	9	N	52					257

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	684	-0-	-5454	-0-	200	1	484	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	656	-0-	-4744	-0-	200	1	456	2	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	450	1	5282	2	N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	450	1	4759	2	N	-0-					-0-
*09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	450	1	4473	2	N	-0-					-0-
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	450	1	5322	2	N	-0-					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6370	-0-	-3209	-0-	6300	2	70	9	N	64	192	1			64
06	9090	X	6083	-0-	-3007	-0-	6011	2	72	9	N	65					129
07	8866	X	5412	-0-	-3454	-0-	5347	2	65	9	N	59					188
08	7564	X	5664	-0-	-1900	-0-	5606	2	58	9	N	53	178	1			63
09	6240	X	6047	-0-	-193	-0-	6011	2	36	9	N	33					96
*10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6377	2	23	9	N	21					117

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 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
05	3255	X	1562	-0-	-1693	-0-	360	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	360	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1703	-0-	-1862	-0-	360	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	360	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	348	1	2182	2	N	-0-					-0-
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	360	1	6255	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

05	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	536	1	1695	2	N	-0-				-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	536	1	2026	2	N	-0-				-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	837	1	1899	2	N	-0-				-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	837	1	1815	2	N	-0-				-0-
*09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	837	1	1816	2	N	-0-				-0-
10	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	837	1	1592	2	N	-0-				-0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

05	8308	X	4997	-0-	-3311	-0-	577	1	4278	2	N	129	187	1		179
							142	9								
06	6900	X	5098	-0-	-1802	-0-	540	1	4433	2	N	114	189	1		104
							125	9								
07	5673	X	4746	-0-	-927	-0-	577	1	4035	2	N	122				226
							134	9								
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	577	1	4657	2	N	108	177	1		157
							119	9								
*09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	558	1	4898	2	N	311	192	1		276
							342	9								
*10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	577	1	4996	2	N	129				214
							142	9								

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

05	4278	X	1181	-0-	-3097	-0-	536	1	645	2	N	-0-				-0-
06	4140	X	1911	-0-	-2229	-0-	536	1	1375	2	N	-0-				-0-
07	4278	X	1576	-0-	-2702	-0-	702	1	874	2	N	-0-				-0-
08	2449	X	2164	-0-	-285	-0-	702	1	1462	2	N	-0-				-0-
09	1920	X	1506	-0-	-414	-0-	702	1	804	2	N	-0-				-0-
*10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	702	1	1879	2	N	-0-				-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3916	2	157	9	N	143				234
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3934	2	173	9	N	157	196	1		195
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4203	2	176	9	N	160	197	1		158
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4010	2	174	9	N	158	192	1		124
*09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3559	2	154	9	N	140				264
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3603	2	162	9	N	147	195	1		216

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				30
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				30
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				30
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				30
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-				30
10	744	N	75	-0-	-669	-0-	75	2			N	-0-				30

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
05	2418	X	1283	-0-	-1135	-0-	837	1	437	2	N	8					173
							9	9									
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	9					182
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	1	1	9	N	1					183
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	837	1	550	2	N	6					189
							7	9									
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	1	9	9	N	8					197
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	837	1	274	2	N	4					201
							4	9									

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	360	1	3348	2	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	360	1	5650	2	N	-0-					-0-
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
08	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
*09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	7122	-0-	-4038	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

05	992	N	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	348	1	5983	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3254	-0-	-2446	-0-	348	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4123	-0-	-620	-0-	348	1	3775	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	348	1	5124	2	N	-0-					-0-
*09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	337	1	6221	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	348	1	5319	2	N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

05	5704	X	3465	-0-	-2239	-0-	360	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3256	-0-	-1364	-0-	360	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	360	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	360	1	2894	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	348	1	2730	2	N	-0-					-0-
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	360	1	3686	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735 X	2378	-0-	-3357	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	5193	-0-	-207	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	348	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2096	-0-	-874	-0-	348	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	1772	-0-	-1297	-0-	348	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	1570	-0-	-1499	-0-	348	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2305	-0-	-665	-0-	337	1	1968	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	348	1	1881	2	N	-0-					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

05	2232 N	946	-0-	-1286	-0-	927	2	19	9	N	17					154
06	2370 N	790	-0-	-1580	-0-	782	2	8	9	N	7					161
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					186
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24	180	1			30
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	714	2	28	9	N	25					55
10	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1084	2	25	9	N	23					78

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

05	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3939	-0-	-81	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3862	-0-	-68	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	4061 X	3957	-0-	-104	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

05	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3632	-0-	-1228	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3711	-0-	-1311	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3528	-0-	-1494	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3561	-0-	-1299	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3597	-0-	-1425	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13625	-0-	-232	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7597	-0-	-5813	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*10	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	2			N	-0-					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	780	N	297	-0-	-483	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

05	4805	X	2238	-0-	-2567	-0-	360	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2993	-0-	-1357	-0-	360	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	360	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	434	-0-	-2387	-0-	360	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	348	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	524	-0-	-4126	-0-	360	1	164	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	330	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	330	1	946	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	330	1	468	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	224	-0-	-1047	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

05	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1368	-0-	-702	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	94	-0-	-1828	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	528	-0-	-1092	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8					177
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					185
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	2	7	9	N	6					191
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	2	8	9	N	7					198
09	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1777	2	9	9	N	8					206
10	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1973	2	9	9	N	8					214

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

05	2666	N	2175	-0-	-491	-0-	2114	2	61	9	N	55	191	1			61
06	2400	N	2105	-0-	-295	-0-	2050	2	55	9	N	50					111
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2030	2	52	9	N	47					158
08	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2041	2	47	9	N	43					201
09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2054	2	41	9	N	37					238
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2206	2	56	9	N	51	192	1			97

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	360	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4727	-0-	-1213	-0-	360	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	360	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	360	1	4434	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4507	-0-	-563	-0-	348	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4482	-0-	-757	-0-	360	1	4122	2	N	-0-					-0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

05	403	N	365	-0-	-38	-0-	347	2	18	9	N	16					110
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					120
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					123
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	273	2	6	9	N	5					128
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	436	2	7	9	N	6					134
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1280	2	55	9	N	50					166
06	1410	X	1236	-0-	-174	-0-	1196	2	40	9	N	36					202
07	1457	X	1364	-0-	-93	-0-	1353	2	11	9	N	10	187	1			25
08	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					25
*09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					25
10	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	1155	2	1	9	N	1					26

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

*12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1275	2	2	9	N	2					160
*01	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1081	2	1	9	N	1					161
*02	1232	N	830	-0-	-402	-0-	830	2			N	-0-					161
*03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					161
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1					162
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					162
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					162
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					162
*08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-					162
*09	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			N	-0-					162
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					162

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	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
05	5673	X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2			N	-0-					12
06	5490	X	5046	-0-	-444	-0-	5046	2			N	-0-					12
07	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	5077	2			N	-0-					12
08	5301	X	4763	-0-	-538	-0-	4763	2			N	-0-					12
09	5130	X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2			N	-0-					12
10	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-					12

DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

05	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	15703	2	606	9	N	551	584	1			197
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10544	2	487	9	N	443	383	1			257
07	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	11913	2	491	9	N	446	571	1			132
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	10944	2	509	9	N	463	374	1			221
*09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	10890	2	498	9	N	453	382	1			292
*10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7317	2	535	9	N	486	382	1			396

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	7					182
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9					191
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	N	6	114	1			83
08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1259	2	13	9	N	12					95
09	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1161	2	29	9	N	26					121
10	1147	N	666	-0-	-481	-0-	666	2			N	-0-					121

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

05	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					111
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					111
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					111
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					111
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					111
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					111

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	113	2	12	9	N	11					36
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	N	9					45
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					50
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	N	4					54
09	2550	N	762	-0-	-1788	-0-	761	2	1	9	N	1					55
10	1519	N	607	-0-	-912	-0-	607	2			N	-0-					55

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

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
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4120	-0-	-860	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	3582	-0-	-1564	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4	9	N	4					210
06	2730 X	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3	9	N	3					213
07	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2			N	-0-					213
08	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					213
09	2880 X	2505	-0-	-375	-0-	2505	2			N	-0-					213
10	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	2637	2			N	-0-					213

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201 X	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					21
06	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	1776	2			N	-0-					21
07	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1834	2			N	-0-					21
08	1984 X	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					21
09	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-					21
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					21

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	3956	-0-	-1438	-0-	360	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	5190 X	3669	-0-	-1521	-0-	360	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	2333	-0-	-3030	-0-	360	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	360	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	1755	-0-	-2295	-0-	348	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	360	1	3232	2	N	-0-					-0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	2504	-0-	-1464	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7144	-0-	-265	-0-	608	1	6536	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	608	1	6393	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7311	-0-	-67	-0-	837	1	6474	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	837	1	6403	2	N	-0-					-0-
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	837	1	6143	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	240	1	74	2	N	19					180
							21	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	31					211
							34	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	360	1	22	2	N	20					231
							22	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	360	1	11	2	N	14	194	1			51
							15	9									
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	360	1	29	2	N	15					66
							17	9									
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	360	1	13	2	N	25					91
							28	9									

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

05	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2			N	-0-					14
06	2370	X	2213	-0-	-157	-0-	2191	2	22	9	N	20					34
07	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	1872	2			N	-0-					34
08	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					34
09	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	1948	2			N	-0-					34
10	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			N	-0-					34

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7665	2	59	9	N	54	82	1			129
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6816	2	48	9	N	44					173
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8042	2	56	9	N	51					224
08	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7891	2	56	9	N	51	190	1			85
*09	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6768	2	57	9	N	52					137
*10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7190	2	55	9	N	50					187

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

05	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	240	1	2185	2	N	35					91
							39	9									
06	2430	N	1776	-0-	-654	-0-	240	1	1496	2	N	36					127
							40	9									
07	3100	N	3453	-0-	353	353	240	1	3167	2	N	42					169
							46	9									
08	2502	N	2149	-0-	-353	-0-	240	1	1874	2	N	32					201
							35	9									
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	232	1	1502	2	N	17	182	1			36
							19	9									
10	3007	X	2039	-0-	-968	-0-	240	1	1765	2	N	31					67
							34	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2187	2	35	9	N	32			97
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2077	2	31	9	N	28			125
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1941	2	28	9	N	25			150
08	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	1931	2	28	9	N	25			175
09	2100 N	1748	-0-	-352	-0-	1727	2	21	9	N	19			194
10	1984 N	1565	-0-	-419	-0-	1540	2	25	9	N	23			217

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

05	3007 X	1811	-0-	-1196	-0-	536	1	1275	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1807	-0-	-1103	-0-	536	1	1271	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1803	-0-	-1204	-0-	837	1	966	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	1780	-0-	-669	-0-	837	1	943	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	1720	-0-	-410	-0-	837	1	883	2	N	-0-			-0-
*10	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	837	1	1139	2	N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	N	9			109
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1912	2	9	9	N	8			117
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	N	10			127
08	2170 N	1503	-0-	-667	-0-	1492	2	11	9	N	10			137
09	1920 N	376	-0-	-1544	-0-	376	2			N	-0-			137
10	1829 N	203	-0-	-1626	-0-	203	2			N	-0-			137

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

05	3286 X	2783	-0-	-503	-0-	360	1	2423	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2712	-0-	-468	-0-	360	1	2352	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2171	-0-	-1115	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	2371	-0-	-915	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2002	-0-	-998	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	2339	2			N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	5952 X	2057	-0-	-3895	-0-	348	1	1709	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	3133	-0-	-1907	-0-	348	1	2785	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	2720	-0-	-2240	-0-	348	1	2372	2	N	-0-			-0-
08	5580 X	4229	-0-	-1351	-0-	348	1	3881	2	N	-0-			-0-
09	5400 X	2930	-0-	-2470	-0-	337	1	2593	2	N	-0-			-0-
*10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	348	1	3188	2	N	-0-			-0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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
05	3100	N	5740	-0-	2640	4841	5740	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4075	-0-	1075	5916	4075	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3304	-0-	204	6120	3304	2			N	-0-					-0-
08	8755	X	2635	-0-	-6120	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

05	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	360	1	2261	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	360	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	360	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	360	1	2158	2	N	-0-					-0-
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	348	1	2476	2	N	-0-					-0-
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	360	1	2254	2	N	-0-					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

05	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6083	-0-	-517	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4192	-0-	-2628	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2636	-0-	-4246	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	2428	-0-	-4232	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3030	-0-	-3263	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

05	11315	X	10720	-0-	-595	-0-	555	1	9556	2	N	554	575	1			271
							609	9									
06	11160	X	10083	-0-	-1077	-0-	537	1	8965	2	N	528	574	1			225
							581	9									
07	11532	X	10387	-0-	-1145	-0-	555	1	9240	2	N	538	572	1			191
							592	9									
08	11532	X	10166	-0-	-1366	-0-	555	1	9032	2	N	526	572	1			145
							579	9									
09	10380	X	10306	-0-	-74	-0-	520	1	9175	2	N	555	381	1			319
							611	9									
10	10726	X	9509	-0-	-1217	-0-	555	1	8394	2	N	509	578	1			250
							560	9									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	2			N	-0-					124
06	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	5109	2	1	9	N	1					125
07	5704	X	4923	-0-	-781	-0-	4923	2			N	-0-					125
08	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	4803	2			N	-0-					125
09	5460	X	4482	-0-	-978	-0-	4482	2			N	-0-					125
10	5518	X	4469	-0-	-1049	-0-	4469	2			N	-0-					125

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
05	11625	X	10978	-0-	-647	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10103	-0-	-158	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9096	-0-	-2870	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9077	-0-	-2503	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
*10	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3674	2	56	9	N	51					214
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3332	2	76	9	N	69	194	1			89
07	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3529	2	69	9	N	63					152
08	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	3385	2	65	9	N	59					211
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3791	2	59	9	N	54	190	1			75
10	3720	X	1340	-0-	-2380	-0-	1332	2	8	9	N	7					82

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	953	-0-	-783	-0-	360	1	593	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	887	-0-	-1303	-0-	360	1	527	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	360	-0-	-1903	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	360	1	855	2	N	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1579	2	N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	360	1	240	2	N	-0-					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10602	X	9748	-0-	-854	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9317	-0-	-943	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9261	-0-	-1341	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8354	-0-	-1380	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7030	-0-	-2390	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9235	-0-	-499	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	360	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	360	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2249	-0-	-510	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2150	-0-	-490	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1340	-0-	-830	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	348	1	1659	2	N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	348	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	348	1	2796	2	N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	348	1	3274	2	N	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	337	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2469	-0-	-662	-0-	348	1	2121	2	N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

05	4650	X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1289	-0-	-2834	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	87	-0-	-3602	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	348	1	2624	2	N	26					198
							29	9									
06	2820	N	2575	-0-	-245	-0-	348	1	2204	2	N	21					219
							23	9									
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	348	1	2244	2	N	19	192	1			46
							21	9									
08	2945	N	2890	-0-	-55	-0-	348	1	2519	2	N	21					67
							23	9									
*09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	337	1	2530	2	N	23					90
							25	9									
*10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	348	1	2442	2	N	21					111
							23	9									

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2772	2	50	9	N	45	191	1			36
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2803	2	28	9	N	25					61
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2245	2	32	9	N	29					90
08	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	2085	2	46	9	N	42					132
09	2490	N	1153	-0-	-1337	-0-	1135	2	18	9	N	16					148
10	2263	N	1099	-0-	-1164	-0-	1076	2	23	9	N	21					169

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

05	14229	X	13949	-0-	-280	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	10820	-0-	-3130	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11705	-0-	-1795	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
*10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	806	N	440	-0-	-366	-0-	440	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1549	2	42	9	N	38					224
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1535	2	29	9	N	26	189	1			61
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1533	2	39	9	N	35					96
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1639	2	41	9	N	37					133
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1587	2	39	9	N	35					168
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1543	2	42	9	N	38					206

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

05	10726	X	10711	-0-	-15	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10410	-0-	-223	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9419	-0-	-1369	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9591	-0-	-849	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10556	-0-	-170	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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

05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

05	16151	X	15034	-0-	-1117	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13990	-0-	-1010	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14306	-0-	-915	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	11693	-0-	-4334	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	13478	-0-	-2032	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	9372	-0-	-5663	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

05	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1996	-0-	-1352	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1528	-0-	-1772	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1538	-0-	-1531	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

05	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5616	-0-	-1884	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
*09	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8034	-0-	-1452	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 X	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	446	-0-	-1384	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	1905	-0-	-15	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1773	-0-	-986	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1452	2	28	9	N	25	189	1			49
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20					69
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7					76
08	713 N	360	-0-	-353	-0-	287	2	73	9	N	66					142
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1370	2	24	9	N	22					164
*10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2360	2	39	9	N	35					199

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 N	783	-0-	-178	-0-	763	2	20	9	N	18					99
06	900 N	755	-0-	-145	-0-	732	2	23	9	N	21					120
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	766	2	12	9	N	11					131
08	775 N	101	-0-	-674	-0-	100	2	1	9	N	1					132
09	750 N	13	-0-	-737	-0-	3	2	10	9	N	9					141
10	775 N	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					141

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	200	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	4740 X	4004	-0-	-736	-0-	200	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	837	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	837	1	3572	2	N	-0-					-0-
*09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	837	1	3871	2	N	-0-					-0-
*10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	837	1	4572	2	N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	6764	-0-	-645	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	7170 X	6890	-0-	-280	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	5943	-0-	-2303	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4475	-0-	-950	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	7998 X	4285	-0-	-3713	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	1861	-0-	-5879	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	4770	-0-	-1430	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2040	-0-	-570	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1424	-0-	-1552	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1354	-0-	-1526	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2018	-0-	-958	-0-	2018	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
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	348	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2434	-0-	-536	-0-	348	1	2086	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1472	-0-	-1597	-0-	348	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	586	-0-	-3444	-0-	348	1	238	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	831	-0-	-3069	-0-	337	1	494	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	348	1	858	2	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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1					205
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					205
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					205
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					205
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					205
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					205

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
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

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
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	348	1	3151	2	N	486	578	1			126
							535	9									
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	348	1	2695	2	N	623	573	1			176
							685	9									
07	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	348	1	2030	2	N	341	383	1			134
							375	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	348	1	3232	2	N	482	560	1			56
							530	9									
09	3900	X	2039	-0-	-1861	-0-	337	1	1359	2	N	312	191	1			177
							343	9									
10	4030	X	1463	-0-	-2567	-0-	348	1	909	2	N	187	194	1			170
							206	9									

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

05	12896	X	8912	-0-	-3984	-0-	837	1	8074	2	N	1					138
							1	9									
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	837	1	8742	2	N	-0-					138
07	9610	X	9215	-0-	-395	-0-	837	1	8378	2	N	-0-					138
08	11377	X	9129	-0-	-2248	-0-	837	1	8292	2	N	-0-					138
09	11010	X	8441	-0-	-2569	-0-	810	1	7631	2	N	-0-					138
10	9889	X	8752	-0-	-1137	-0-	837	1	7915	2	N	-0-					138

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					156
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					156
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					159
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					159
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					159
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					159

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

05	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	360	1	27539	2	N	-0-					-0-
06	25702	X	25702	-0-	-0-	-0-	360	1	25342	2	N	-0-					-0-
07	25347	X	25347	-0-	-0-	-0-	360	1	24987	2	N	-0-					-0-
08	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	360	1	25075	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	24038	-0-	-3832	-0-	348	1	23690	2	N	-0-					-0-
10	27900	X	21376	-0-	-6524	-0-	360	1	21016	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	9	N	61					177
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1432	2	68	9	N	62					239
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2	76	9	N	69	184	1			124
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1849	2	99	9	N	90					214
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1834	2	79	9	N	72					286
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2008	2	92	9	N	84	196	1			174

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4083	2	42	9	N	38					75
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3327	2	37	9	N	34					109
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3943	2	52	9	N	47					156
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3704	2	25	9	N	23	156	1			23
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3060	2	13	9	N	12					35
10	2356	X	1379	-0-	-977	-0-	1379	2			N	-0-					35

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	9541	-0-	-2704	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11318	-0-	-472	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11664	-0-	-519	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10713	-0-	-2121	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10749	-0-	-1671	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
*10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	763	-0-	-570	-0-	763	2			N	-0-					-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3958	2	39	9	N	35					212
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3555	2	11	9	N	10					222
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4953	2	70	9	N	64	187	1			99
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4018	2	9	9	N	8					107
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3672	2	32	9	N	29					136
10	2883	X	1740	-0-	-1143	-0-	1710	2	30	9	N	27					163

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2690	-0-	-1630	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3610	-0-	-1009	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3187	-0-	-1283	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3563	-0-	-715	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	360	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	360	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3583	-0-	-881	-0-	348	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	348	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3268	-0-	-1052	-0-	348	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3219	-0-	-1245	-0-	348	1	2871	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 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
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1391	2	22	9	N	20					198
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1191	2	21	9	N	19					217
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1374	2	28	9	N	25	187	1			55
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	N	21					76
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					76
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11					87

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

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

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
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1095	2	18	9	N	16					198
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15					213
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8	186	1			35
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11					46
09	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	1178	2	17	9	N	15					61
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15	9	N	14					75

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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
05	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	815	-0-	-565	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	406	-0-	-1020	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	14251	-0-	-4473	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	11896	-0-	-5594	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14770	-0-	-575	-0-	360	1	14410	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	360	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	10439	-0-	-3361	-0-	360	1	10079	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	12148	-0-	-2608	-0-	360	1	11788	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	720	N	21	-0-	-699	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	N	4					66
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					87
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					87
09	690	N	65	-0-	-625	-0-	65	2			N	-0-					87
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9	N	24					111

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5527	2	179	9	N	163					238
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5316	2	176	9	N	160	191	1			207
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5546	2	173	9	N	157	193	1			171
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5666	2	168	9	N	153	188	1			136
*09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5303	2	158	9	N	144	190	1			90
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4080	2	143	9	N	130					220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		17	-0-	17	239	4	2	13	9	N	12					79
06	T. A.		17	-0-	17	256	3	2	14	9	N	13					92
07	T. A.		2320	-0-	2320	2576	348	1	1842	2	N	118					210
							130	9									
08	T. A.		1841	-0-	1841	4417	348	1	1390	2	N	94	184	1			120
							103	9									
*09	7271	X	2854	-0-	-4417	-0-	348	1	2320	2	N	169	193	1			96
							186	9									
*10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	348	1	2045	2	N	175					271
							193	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2041	2	278	9	N	253	183	1			191
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1846	2	160	9	N	145	190	1			146
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1709	2	127	9	N	115	181	1			80
08	2325	N	1954	-0-	-371	-0-	1800	2	154	9	N	140					220
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1779	2	190	9	N	173	191	1			202
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1794	2	160	9	N	145	189	1			158

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1204	2	77	9	N	70					223
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1137	2	83	9	N	75					298
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	783	2	44	9	N	40	188	1			150
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1228	2	94	9	N	85					235
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1131	2	85	9	N	77					312
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1085	2	74	9	N	67	193	1			186

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
06	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16625	-0-	-177	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16079	-0-	-723	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15537	-0-	-1653	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	10687	-0-	-6797	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	3915	2	237	9	N	215	194	1			149
06	4050	X	3959	-0-	-91	-0-	3739	2	220	9	N	200	184	1			165
07	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	3841	2	227	9	N	206	193	1			178
08	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	3694	2	220	9	N	200	182	1			196
09	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3434	2	199	9	N	181	192	1			185
10	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3342	2	208	9	N	189	194	1			180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	2387	X	935	-0-	-1452	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	97	-0-	-2042	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2722	-0-	-368	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2178	-0-	-1015	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					73
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					79
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					83
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	463	2	2	9	N	2					85
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					85
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					85

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-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
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	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
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4723	2	80	9	N	73					216
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4552	2	100	9	N	91	189	1			118
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3982	2	101	9	N	92	181	1			29
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3922	2	74	9	N	67					96
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3998	2	74	9	N	67					163
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3858	2	62	9	N	56	192	1			27

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
05	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4288	-0-	-542	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4043	-0-	-700	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3550	-0-	-914	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	19429	-0-	-551	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19846	-0-	-676	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	20410	-0-	-825	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19532	-0-	-1018	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19251	-0-	-1984	-0-	19251	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	360	1	5232	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	360	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	360	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4261	-0-	-1536	-0-	348	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4181	-0-	-1219	-0-	348	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4521	-0-	-1307	-0-	348	1	4173	2	N	-0-					-0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5674	2	308	9	N	280	194	1			173
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5655	2	293	9	N	266	193	1			246
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5852	2	276	9	N	251	387	1			110
08	6541	X	6008	-0-	-533	-0-	5696	2	312	9	N	284	189	1			205
09	6330	X	5781	-0-	-549	-0-	5496	2	285	9	N	259	194	1			270
10	6138	X	5611	-0-	-527	-0-	5348	2	263	9	N	239	378	1			131

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
07	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12635	-0-	-881	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	6604	-0-	-8726	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	8442	-0-	-7802	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1516	2	24	9	N	22					108
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	N	18					126
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	2	19	9	N	17					143
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1502	2	42	9	N	38					181
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					181
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	2	10	9	N	9					190

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	26374	-0-	-1712	-0-	348	1	26026	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	24583	-0-	-1457	-0-	348	1	24235	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	24779	-0-	-1168	-0-	348	1	24431	2	N	-0-					-0-
08	26381	X	25531	-0-	-850	-0-	348	1	25183	2	N	-0-					-0-
09	25530	X	24528	-0-	-1002	-0-	337	1	24191	2	N	-0-					-0-
10	26381	X	25058	-0-	-1323	-0-	348	1	24710	2	N	-0-					-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	15477	-0-	-6378	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19484	-0-	-1396	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
07	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	18013	-0-	-3377	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18792	-0-	-1908	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	14777	-0-	-5342	-0-	14777	2			N	-0-					-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3741	2	21	9	N	19					50
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3701	2	15	9	N	14					64
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3813	2	17	9	N	15					79
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3825	2	34	9	N	31					110
09	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			N	-0-					110
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3818	2	12	9	N	11					121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2968	2	147	9	N	134					249
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5060	2	175	9	N	159	189	1			219
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4052	2	163	9	N	148	190	1			177
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5007	2	172	9	N	156	188	1			145
*09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4683	2	184	9	N	167	192	1			120
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2481	2	112	9	N	102					222

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1008	2	23	9	N	21					74
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	959	2	20	9	N	18					92
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1013	2	25	9	N	23					115
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					135
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	990	2	25	9	N	23					158
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1022	2	25	9	N	23					181

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

05	1271	N	984	-0-	-287	-0-	981	2	3	9	N	3					229
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1342	2	23	9	N	21					250
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1283	2	23	9	N	21	192	1			79
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	22	9	N	20					99
09	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1188	2	20	9	N	18					117
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1157	2	24	9	N	22					139

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

05	8153	X	6075	-0-	-2078	-0-	360	1	5715	2	N	-0-					-0-
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	360	1	7595	2	N	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	360	1	6690	2	N	-0-					-0-
*09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	348	1	9552	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8747	-0-	-832	-0-	360	1	8387	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	6479	X	4158	-0-	-2321	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2958	-0-	-2202	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1527	-0-	-2493	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1544	-0-	-2610	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	656	-0-	-1793	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1737	-0-	-712	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	567	-0-	-2463	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	1973	-0-	-1158	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2062	-0-	-201	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2120	-0-	-70	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2163	-0-	-100	-0-	2163	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
05	10292	X	5027	-0-	-5265	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	6607	-0-	-3353	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7132	-0-	-1455	-0-	7132	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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	300	2	34	9	N	31					71
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9					80
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					88
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	275	2	4	9	N	4					92
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					92
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	176	2	8	9	N	7					99

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
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	N	9					193
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7					200
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	177	1			27
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	490	2	8	9	N	7					34
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	457	2	7	9	N	6					40
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	432	2	7	9	N	6					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	320	1	1408	2	N	1					186
							1	9									
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	320	1	1618	2	N	1					187
							1	9									
07	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	360	1	1639	2	N	2					189
							2	9									
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	360	1	1673	2	N	-0-					189
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	360	1	1650	2	N	2					191
							2	9									
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	360	1	1553	2	N	1					192
							1	9									

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

05	7440	X	6809	-0-	-631	-0-	348	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	348	1	5853	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5337	-0-	-1607	-0-	348	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	3793	-0-	-3027	-0-	348	1	3445	2	N	-0-					-0-
*09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	337	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	348	1	6215	2	N	-0-					-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	2995	2	N	70					170
							77	9									
06	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	220	1	2630	2	N	54	190	1			34
							59	9									
07	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	220	1	2299	2	N	55					89
							61	9									
08	3379	X	2011	-0-	-1368	-0-	220	1	1746	2	N	41					130
							45	9									
09	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	213	1	2209	2	N	70					200
							77	9									
10	3286	X	1993	-0-	-1293	-0-	220	1	1718	2	N	50					250
							55	9									

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

05	7130	X	3651	-0-	-3479	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5003	-0-	-1897	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4484	-0-	-1871	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4004	-0-	-2351	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3477	-0-	-2583	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

05	3782	X	2335	-0-	-1447	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	392	-0-	-2584	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1183	-0-	-2816	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1631	-0-	-2239	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	866	-0-	-1645	-0-	866	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8766	-0-	-1495	-0-	360	1	8403	2	N	3					146
							3	9									
06	9930	X	3928	-0-	-6002	-0-	360	1	3567	2	N	1					147
							1	9									
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					147
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					147
*09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	8398	2	N	-0-					147
*10	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	837	1	19566	2	N	33					180
							36	9									

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

05	1860	N	196	-0-	-1664	-0-	195	2	1	9	N	1					171
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	2			N	-0-					171
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					171
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					171
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					171
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					171

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

05	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	360	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7382	-0-	-598	-0-	360	1	7022	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7659	-0-	-308	-0-	360	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	3721	-0-	-4184	-0-	360	1	3361	2	N	-0-					-0-
*09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	348	1	9188	2	N	-0-					-0-
*10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	360	1	8078	2	N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

05	8308	X	7150	-0-	-1158	-0-	200	1	6944	2	N	5					172
							6	9									
06	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	200	1	6954	2	N	5					177
							6	9									
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	360	1	6758	2	N	5					182
							6	9									
08	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	360	1	6670	2	N	3					185
							3	9									
09	7170	X	6053	-0-	-1117	-0-	360	1	5692	2	N	1					186
							1	9									
10	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	360	1	6343	2	N	3					189
							3	9									

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5113	-0-	-77	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5245	-0-	-118	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4956	-0-	-594	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	360	1	294	2	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	360	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

05	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6839	-0-	-1111	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6773	-0-	-637	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7286	-0-	-371	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	N	41					160
06	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1409	2	34	9	N	31					191
07	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	1553	2	36	9	N	33	184	1			40
08	2914	X	1541	-0-	-1373	-0-	1500	2	41	9	N	37					77
09	2190	X	1742	-0-	-448	-0-	1692	2	50	9	N	45					122
10	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	1537	2	41	9	N	37					159

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2723	2	65	9	N	59					130
06	3120	X	1631	-0-	-1489	-0-	1606	2	25	9	N	23					153
07	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2342	2	72	9	N	65	177	1			41
08	2790	X	1970	-0-	-820	-0-	1929	2	41	9	N	37					78
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3584	2	249	9	N	226	192	1			112
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3343	2	123	9	N	112					224

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	6704	-0-	-5686	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	5789	-0-	-4317	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9978	-0-	-190	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9462	-0-	-378	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	5540	-0-	-4628	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	N	1					169
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					171
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					172
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	N	2					174
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					174
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					174

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	14187	-0-	-1902	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15150	-0-	-164	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14268	-0-	-1542	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	12150	-0-	-4187	-0-	12150	2			N	-0-					-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
05	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	360	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1282	-0-	-638	-0-	360	1	922	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	916	-0-	-727	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	958	-0-	-530	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	848	-0-	-292	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	896	-0-	-499	-0-	360	1	536	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	360	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	899	N	613	-0-	-286	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	255	-0-	-1425	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	365	1	2600	2	N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	365	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	820	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	820	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3309	-0-	-501	-0-	820	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	820	1	2652	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1673	-0-	-1537	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2669	-0-	-1020	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	348	1	1012	2	N	3					66
							3	9									
06	1890	N	854	-0-	-1036	-0-	348	1	502	2	N	4					70
							4	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	348	1	819	2	N	24					94
							26	9									
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	348	1	2462	2	N	-0-					94
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	337	1	317	2	N	-0-					94
10	1178	N	348	-0-	-830	-0-	348	1			N	-0-					94

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					33
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					33
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					33
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					33
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4209	2	107	9	N	97	193	1			64
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3842	2	114	9	N	104					168
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					182
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5620	2	109	9	N	99	186	1			95
*09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4646	2	169	9	N	154					249
*10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4373	2	202	9	N	184	189	1			244

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

05	26381	X	19010	-0-	-7371	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
06	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
07	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	33381	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	20412	-0-	-10712	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
*09	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
*10	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	27385	2			N	-0-					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2039	2	133	9	N	121	188	1			100
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1814	2	119	9	N	108					208
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	1945	2	121	9	N	110	189	1			129
08	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	1868	2	114	9	N	104	191	1			42
09	T. A.		2000	-0-	2000	2000	1860	2	140	9	N	127					169
10	T. A.		2058	-0-	2058	4058	1935	2	123	9	N	112	180	1			101

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	360	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	360	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	360	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	360	1	1395	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1653	-0-	-267	-0-	348	1	1305	2	N	-0-					-0-
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945	2	N	-0-					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2308	-0-	-1102	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	7591	-0-	-10823	-0-	348	1	7243	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	8985	-0-	-8835	-0-	348	1	8637	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	348	1	17477	2	N	-0-					-0-
08	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	348	1	18377	2	N	-0-					-0-
*09	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	337	1	16643	2	N	-0-					-0-
*10	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	348	1	17863	2	N	-0-					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	11409	-0-	-3316	-0-	555	1	10774	2	N	73					161
							80	9									
06	12630	X	10273	-0-	-2357	-0-	520	1	9692	2	N	55					216
							61	9									
07	12276	X	6019	-0-	-6257	-0-	555	1	5419	2	N	41	197	1			60
							45	9									
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	555	1	10785	2	N	66					126
							73	9									
09	9870	X	9427	-0-	-443	-0-	537	1	8847	2	N	39					165
							43	9									
10	10199	X	9290	-0-	-909	-0-	555	1	8690	2	N	41					206
							45	9									

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
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2436	-0-	-1974	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2254	-0-	-2303	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2868	-0-	-1689	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	4203	-0-	-4322	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5541	-0-	-2709	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6398	-0-	-2127	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4770	-0-	-1957	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4354	-0-	-1196	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					91
06	840	X	811	-0-	-29	-0-	803	2	8	9	N	7					98
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	921	2	47	9	N	43					141
08	1240	X	781	-0-	-459	-0-	762	2	19	9	N	17					158
09	1200	X	791	-0-	-409	-0-	741	2	50	9	N	45					203
10	961	X	860	-0-	-101	-0-	837	2	23	9	N	21	196	1			28

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
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

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
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	12554	2	769	9	N	699	586	1			202
06	12720	X	5566	-0-	-7154	-0-	4908	2	658	9	N	598	581	1			219
07	13144	X	9285	-0-	-3859	-0-	8463	2	822	9	N	747	771	1			195
08	13144	X	6849	-0-	-6295	-0-	330	1	5801	2	N	653	759	1			89
							718	9									
09	14730	X	2521	-0-	-12209	-0-	330	1	1940	2	N	228	192	1			125
							251	9									
10	13330	X	2592	-0-	-10738	-0-	330	1	1899	2	N	330	188	1			267
							363	9									

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	21041	-0-	21041	65448	555	1	20014	2	N	429	386	1			181
						472	9									
06	T. A.	24319	-0-	24319	89767	520	1	23361	2	N	398	386	1			193
						438	9									
07	T. A.	23379	-0-	23379	113146	555	1	22424	2	N	364	380	1			177
						400	9									
08	T. A.	21436	-0-	21436	134582	555	1	20490	2	N	355	366	1			166
						391	9									
*09	152233 X	17651	-0-	-134582	-0-	537	1	16745	2	N	335	357	1			144
						369	9									
10	18497 X	15427	-0-	-3070	-0-	555	1	14472	2	N	364	390	1			118
						400	9									

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

05	11067 X	6354	-0-	-4713	-0-	837	1	5410	2	N	97	192	1			117
						107	9									
06	10620 X	3241	-0-	-7379	-0-	837	1	2336	2	N	62					179
						68	9									
07	7440 X	664	-0-	-6776	-0-	432	1	232	2	N	-0-					179
08	7471 X	3292	-0-	-4179	-0-	837	1	2410	2	N	41					220
						45	9									
09	7230 X	4019	-0-	-3211	-0-	810	1	3145	2	N	58	192	1			86
						64	9									
10	6355 X	4218	-0-	-2137	-0-	837	1	3297	2	N	76					162
						84	9									

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

05	4216 X	3254	-0-	-962	-0-	3233	2	21	9	N	19					207
06	3780 X	3110	-0-	-670	-0-	3092	2	18	9	N	16	189	1			34
07	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3015	2	13	9	N	12					46
08	3565 X	2885	-0-	-680	-0-	2870	2	15	9	N	14					60
09	3330 X	2668	-0-	-662	-0-	2657	2	11	9	N	10					70
10	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	2581	2	17	9	N	15					85

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

05	1798 N	1365	-0-	-433	-0-	360	1	984	2	N	19					76
						21	9									
06	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	360	1	727	2	N	16					92
						18	9									
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	360	1	379	2	N	14					106
						15	9									
08	1364 N	529	-0-	-835	-0-	360	1	156	2	N	12					118
						13	9									
09	1110 N	620	-0-	-490	-0-	348	1	244	2	N	25					143
						28	9									
10	744 N	360	-0-	-384	-0-	360	1			N	-0-					143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	5460	-0-	5460	11898	5288	3	43	5	N	117	182	1	14	8	45
						129	9									
06	DLQ G-10	6081	-0-	6081	17979	5934	3	147	9	N	134	8	8			171
07	DLQ G-10	6251	-0-	6251	24230	6134	3	117	9	N	106	189	1	7	8	81
08	24230 X	-0-	-0-	-24230	-0-					N	1					82
*09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2265	3	76	5	N	24	7	8			99
						26	9									
*10	6138 X	4413	-0-	-1725	-0-	4236	3	48	5	N	117	14	8			202
						129	9									

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3024	2	103	9	N	94					161
06	3060 X	2894	-0-	-166	-0-	2862	2	32	9	N	29	168	1			22
07	3317 X	3173	-0-	-144	-0-	3132	2	41	9	N	37					59
08	3317 X	3166	-0-	-151	-0-	3132	2	34	9	N	31					90
09	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	2717	2	41	9	N	37					127
10	2945 X	2256	-0-	-689	-0-	2226	2	30	9	N	27					154

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

05	3100 N	4887	-0-	1787	1787	4885	2	2	9	N	2					22
06	3000 N	3404	-0-	404	2191	3403	2	1	9	N	1					23
07	3100 N	3677	-0-	577	2768	3677	2			N	-0-					23
08	6445 X	3677	-0-	-2768	-0-	3677	2			N	-0-					23
09	2850 X	2156	-0-	-694	-0-	2117	2	39	9	N	35					58
10	2945 X	2255	-0-	-690	-0-	2255	2			N	-0-					58

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					45
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					45
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					45
10	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					45

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	684	-0-	-618	-0-	684	2			N	-0-					-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					31
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			N	-0-					28
06	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	2			N	-0-					28
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					28
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					28
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					28

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
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	3					44
							3	9									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	1					45
							1	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	23	2	N	4					49
							4	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	6					55
							7	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5					128
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	444	3	2	9	N	2					130
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					130
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2					132
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5					137
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	444	3	2	9	N	2					139

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1201	3	10	9	N	9					273
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	3	8	9	N	7					280
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	N	4					284
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	3	13	9	N	12					296
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1226	3	44	9	N	40	177	1			159
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1208	3	10	9	N	9					168

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11					70
06	510 N	219	-0-	-291	-0-	204	2	15	9	N	14					84
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					60
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					36
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					36
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					36
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					36

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	26				135
							29	9								
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	10	1	832	2	N	29				164
							32	9								
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	15	1	879	2	N	26	1	8		189
							29	9								
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	10	1	834	2	N	10	176	1		23
							11	9								
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	41				64
							45	9								
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	26				90
							29	9								

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				275
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	N	16				291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	179	1		114
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				39
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				39
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				39
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				39
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				39
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				39

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					54
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					54
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					54
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					54
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1473	2	56	9	N	51					146
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1508	2	62	9	N	56					202
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2159	2	103	9	N	94	191	1			105
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2404	2	123	9	N	112					217
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2078	2	83	9	N	75	181	1			111
10	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2138	2	87	9	N	79					190

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	2340	2	85	9	N	77	189	1			142
06	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2557	2	106	9	N	96					238
07	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2541	2	96	9	N	87	191	1			134
08	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2422	2	86	9	N	78					212
09	2670	X	2655	-0-	-15	-0-	2564	2	91	9	N	83	189	1			106
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2736	2	91	9	N	83					189

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4284	2	81	9	N	74	193	1			175
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5001	2	68	9	N	62					237
07	2666	X	694	-0-	-1972	-0-	680	2	14	9	N	13					250
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3454	2	81	9	N	74					324
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5707	2	86	9	N	78	190	1			212
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4434	2	64	9	N	58					270

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	938	2	102	9	N	93	178	1			126
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	909	2	89	9	N	81					207
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	972	2	97	9	N	88	176	1			119
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	944	2	99	9	N	90	172	1			37
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	891	2	96	9	N	87					124
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	910	2	97	9	N	88	168	1			44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					167
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			172
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	409	2	50	9	N	45	180	1			37

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
05	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2760	2	77	9	N	70	179	1			89
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2961	2	138	9	N	125					214
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3534	2	136	9	N	124	183	1			155
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3663	2	160	9	N	145	183	1			117
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3179	2	150	9	N	136					253
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3791	2	186	9	N	169	168	1			254

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
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2269	2	48	9	N	44					149
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2607	2	64	9	N	58					207
07	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2246	2	53	9	N	48	185	1			70
08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2085	2	52	9	N	47					117
09	2670	N	2440	-0-	-230	-0-	2381	2	59	9	N	54					171
10	2294	N	1677	-0-	-617	-0-	1644	2	33	9	N	30					201

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
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2870	2	51	9	N	46	184	1			54
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	N	55					109
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3426	2	72	9	N	65					174
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3476	2	63	9	N	57	191	1			40
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3164	2	59	9	N	54					94
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3233	2	58	9	N	53					147

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	160	2	6	9	N	5					192
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	159	2	9	9	N	8					200
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	172	2	8	9	N	7					207
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					207
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7	179	1			35
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					40

LCRA/COA UNIT 3 WELL #: RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7708	-0-	-259	-0-	7262	2	446	9	N	405	361	1			143
06	7500	X	7278	-0-	-222	-0-	6883	2	395	9	N	359	353	1			149
07	7657	X	7636	-0-	-21	-0-	7212	2	424	9	N	385	361	1			173
08	7719	X	7678	-0-	-41	-0-	7261	2	417	9	N	379	351	1			201
09	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	6733	2	396	9	N	360	356	1			205
*10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7437	2	462	9	N	420	359	1			266

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

05	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	31	1	985	2	N	26					175
							29	9									
06	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1088	2	41	9	N	37	175	1			37
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	752	2	24	9	N	22					59
08	1054	N	96	-0-	-958	-0-	51	2	45	9	N	41					100
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	925	2	74	9	N	67					167
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	591	2	37	9	N	34	173	1			28

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					107
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					107
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					107
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					107
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					107
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					22
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					22
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					22
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					22
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	49	2	12	9	N	11					33
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					33

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					75
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					75
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					75
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					75
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					75
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					48
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					48
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	652	2	108	9	N	98					98
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1136	2	255	9	N	232	173	1			157
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1531	2	382	9	N	347	338	1			166
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1308	2	358	9	N	325	340	1			151
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1242	2	232	9	N	211	170	1			192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					16
06	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					16
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					16
08	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					16
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					16
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2901	2	113	9	N	103	193	1			106
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2791	2	108	9	N	98					204
07	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2946	2	87	9	N	79	191	1			92
08	3100 N	3149	-0-	49	49	3053	2	96	9	N	87					179
09	2989 N	2940	-0-	-49	-0-	2849	2	91	9	N	83	183	1			79
*10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2895	2	85	9	N	77					156

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

05	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					62
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	928	2	2	9	N	2					64
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					66
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	877	2	8	9	N	7					73
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					78
10	961 N	821	-0-	-140	-0-	819	2	2	9	N	2					80

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

05	DLQ G-10	5377	-0-	5377	16140	5364	2	13	9	N	12					129
06	21317 X	5177	-0-	-16140	-0-	5168	2	9	9	N	8					137
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5229	2	13	9	N	12					149
08	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5675	2	11	9	N	10					159
09	5220 X	5091	-0-	-129	-0-	5083	2	8	9	N	7	146	1			20
10	5363 X	5244	-0-	-119	-0-	5231	2	13	9	N	12					32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1284	2	205	9	N	186	193	1			67
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1377	2	191	9	N	174	189	1			52
07	2294	N	1323	-0-	-971	-0-	1158	2	165	9	N	150	184	1			18
08	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	842	2	162	9	N	147					165
09	3000	N	3856	-0-	856	856	3395	2	461	9	N	419	373	1			211
*10	3100	N	2294	-0-	-806	50	1976	2	318	9	N	289	188	1			-0-

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

05	DLQ G-10		3991	-0-	3991	11621	3892	2	99	9	N	90	182	1			35
06	15198	X	3577	-0-	-11621	-0-	3487	2	90	9	N	82					117
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3655	2	109	9	N	99	191	1			25
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5075	2	123	9	N	112					137
09	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3611	2	106	9	N	96	188	1			45
*10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4450	2	121	9	N	110					-0-

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

05	DLQ G-10		4618	-0-	4618	13846	4538	2	80	9	N	73					150
06	18218	X	4372	-0-	-13846	-0-	4298	2	74	9	N	67	189	1			28
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4358	2	81	9	N	74					102
08	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	4408	2	79	9	N	72					174
09	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	4169	2	68	9	N	62	169	1			67
10	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4289	2	79	9	N	72					-0-

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

05	DLQ G-10		3707	-0-	3707	10966	3639	2	68	9	Y	62					101
06	14527	X	3561	-0-	-10966	-0-	3497	2	64	9	Y	58					159
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3476	2	63	9	Y	57	185	1			31
08	3751	X	2283	-0-	-1468	-0-	2220	2	63	9	Y	57					88
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	3282	2	64	9	Y	58					146
10	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3307	2	55	9	Y	50	173	1			23

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

05	3100	N	4789	-0-	1689	1689	4662	2	127	9	N	115					254
06	3000	N	4190	-0-	1190	2879	4157	2	33	9	N	30					284
07	3100	N	3985	-0-	885	3764	3970	2	15	9	N	14	189	1			109
08	7078	X	3314	-0-	-3764	-0-	3295	2	19	9	N	17					126
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2917	2	18	9	N	16					142
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3000	2	13	9	N	12					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3661	2	35	9	N	32					127
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3490	2	35	9	N	32					159
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3841	2	52	9	N	47	189	1			17
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3726	2	30	9	N	27					44
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3492	2	32	9	N	29	39	1			34
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3646	2	34	9	N	31					-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

05	806	N	549	-0-	-257	-0-	509	2	40	9	N	36					115
06	720	N	281	-0-	-439	-0-	251	2	30	9	N	27					142
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	346	2	28	9	N	25	92	1			75
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	269	2	28	9	N	25					100
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	253	2	17	9	N	15					115
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1229	2	59	9	N	54					169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2293	2	81	9	N	74					104
06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2165	2	101	9	N	92	181	1			15
07	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2124	2	66	9	N	60					75
08	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	1811	2	120	9	N	109					184
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2268	2	99	9	N	90	187	1			87
10	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1778	2	194	9	N	176	179	1			200

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					116
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					119
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	N	8					127
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					127
09	2610	N	1777	-0-	-833	-0-	1777	2			N	-0-					127
10	2046	N	956	-0-	-1090	-0-	956	2			N	-0-					142

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		860	-0-	860	2562	856	2	4	9	Y	4					9
06	1500	N	813	-0-	-687	1875	811	2	2	9	Y	2					11
07	2751	N	876	-0-	-1875	-0-	874	2	2	9	Y	2	2	1			11
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	2	2	9	Y	2					13
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	798	2	7	9	Y	6					19
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	750	2	8	9	Y	7	14	1			12

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
05	3100	N	3957	-0-	857	857	3735	2	222	9	N	202					226
06	3000	N	6184	-0-	3184	4041	6092	2	92	9	N	84	193	1			117
07	3100	N	1815	-0-	-1285	2756	1782	2	33	9	N	30					147
08	5133	X	2377	-0-	-2756	-0-	2344	2	33	9	N	30					177
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22	164	1			35
*10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1062	2	17	9	N	15					50

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
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	159	2	29	9	N	26					105
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	148	2	17	9	N	15					120
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	158	2	17	9	N	15	119	1			16
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	147	2	21	9	N	19					35
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29					64
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	162	2	23	9	N	21					85

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
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	426	2	4	9	N	4					74
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					74
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					74
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					74
09	540	N	276	-0-	-264	-0-	272	2	4	9	N	4					78
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	446	2	8	9	N	7					97
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	421	2	9	9	N	8					105
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	299	2	14	9	N	13	95	1			23
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	274	2	11	9	N	10					33
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	271	2	11	9	N	10					43
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10					53

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	14654	4685	2			N	-0-					-0-
06	18601	X	3947	-0-	-14654	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - P&A 07/21/14

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 14488 PERF.14094 - 20032

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - PLUGGED 05/30/14

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

05	DLQ G-10		2308	-0-	2308	9552	2308	2			N	-0-					-0-
06	12233	X	2681	-0-	-9552	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

05	DLQ G-10		298	-0-	298	5452	298	2			N	-0-					-0-
06	8195	X	2743	-0-	-5452	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
*10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
*10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
05	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1444	2	2	9	N	2					72
06	1830	N	1081	-0-	-749	-0-	1081	2			N	-0-					72
07	1829	N	923	-0-	-906	-0-	923	2			N	-0-					72
08	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	2			N	-0-					72
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					72
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					72

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
05	DLQ G-10		2848	-0-	2848	9718	2848	2			N	-0-					-0-
06	12468	X	2750	-0-	-9718	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					33
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					33
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					33
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					33
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					33
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					45

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	679	-0-	-461	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	992	N	375	-0-	-617	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3982	-0-	3982	12306	3982	2			N	-0-					-0-
06	16120	X	3814	-0-	-12306	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					25
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					25
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					25
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					25
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	2	6	9	N	5					30
*10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					30

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

05	DLQ G-10	3346	-0-	3346	10818	3346	2			N	-0-					-0-
06	13895 X	3077	-0-	-10818	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3657	-0-	-249	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					79

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
*10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

05	DLQ G-10	4473	-0-	4473	12475	4473	2			N	-0-					-0-
06	16899 X	4424	-0-	-12475	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	4495 X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

05	DLQ G-10	6809	-0-	6809	21290	6809	2			N	-0-					-0-
06	29468 X	8178	-0-	-21290	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6771	-0-	-948	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	6472	-0-	-1718	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	5622	-0-	-2841	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

05	DLQ G-10	4328	-0-	4328	13621	4328	2			N	-0-					-0-
06	18605 X	4984	-0-	-13621	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	5766 X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

05	DLQ G-10	4336	-0-	4336	13560	4336	2			N	-0-					-0-
06	18153 X	4593	-0-	-13560	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4346	-0-	-800	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	3865	-0-	-1115	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	4743 X	3629	-0-	-1114	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	8622	-0-	8622	24397	8622	2			N	-0-					-0-
06	32688 X	8291	-0-	-24397	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
08	8618 X	6912	-0-	-1706	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
09	8340 X	6030	-0-	-2310	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	8618 X	7177	-0-	-1441	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	11039	-0-	11039	36452	11039	2			N	-0-					-0-
06	49941 X	13489	-0-	-36452	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
08	12927 X	11098	-0-	-1829	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
09	13500 X	12893	-0-	-607	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	13950 X	12487	-0-	-1463	-0-	12487	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	11747	-0-	11747	33389	11747	2			N	-0-					-0-
06	44523 X	11134	-0-	-33389	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
07	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
08	11749 X	10116	-0-	-1633	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
09	11370 X	10550	-0-	-820	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
10	11749 X	10354	-0-	-1395	-0-	10354	2			N	-0-					370

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	3288	-0-	3288	10229	3288	2			N	-0-					-0-
06	14189 X	3960	-0-	-10229	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	15422	-0-	15422	49076	15422	2			N	-0-					-0-
06	64880 X	15804	-0-	-49076	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
07	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
08	17236 X	13623	-0-	-3613	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
09	16680 X	12901	-0-	-3779	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	16337 X	15858	-0-	-479	-0-	15858	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	13752	-0-	13752	33157	13752	2			N	-0-					-0-
06	48735 X	15578	-0-	-33157	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
08	13764 X	9242	-0-	-4522	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
09	15570 X	8065	-0-	-7505	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	16089 X	9080	-0-	-7009	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	16153	-0-	16153	47048	16153	2			N	-0-					-0-
06	62423 X	15375	-0-	-47048	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
07	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
08	16089 X	13642	-0-	-2447	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
09	15570 X	14957	-0-	-613	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
10	16089 X	15226	-0-	-863	-0-	15226	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		13139	-0-	13139	38544	13139	2			N	-0-					-0-
06	52835	X	14291	-0-	-38544	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13015	-0-	-377	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11967	-0-	-2313	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13727	-0-	-1029	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

05	DLQ G-10		23587	-0-	23587	65189	23587	2			N	-0-					-0-
06	87267	X	22078	-0-	-65189	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	20733	-0-	-2579	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	20863	-0-	-1697	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21425	-0-	-1887	-0-	21425	2			N	-0-					-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

05	DLQ G-10		18965	-0-	18965	52130	18965	2			N	-0-					-0-
06	69285	X	17155	-0-	-52130	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
07	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	17017	-0-	-1893	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	16404	-0-	-1896	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	16123	-0-	-2787	-0-	16123	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

05	DLQ G-10		19760	-0-	19760	56726	19760	2			N	-0-					-0-
06	74939	X	18213	-0-	-56726	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
07	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18411	-0-	-1336	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	18764	-0-	-346	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18570	-0-	-1177	-0-	18570	2			N	-0-					-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

05	8494	X	6767	-0-	-1727	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8090	-0-	-714	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5312	-0-	-3492	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6198	-0-	6198	6198	6198	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7194	-0-	7194	13392	7194	2			N	-0-					-0-

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

05	DLQ G-10		8177	-0-	8177	23355	8147	2	30	9	N	27	161	1			35
06	29953	X	6598	-0-	-23355	-0-	6563	2	35	9	N	32					67
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7435	2	22	9	N	20					87
08	8184	X	5723	-0-	-2461	-0-	5704	2	19	9	N	17					104
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8248	2	39	9	N	35					139
*10	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8534	2	40	9	N	36					175

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	37999	-0-	37999	116680	37999	2			N	-0-					-0-
06	153514 X	36834	-0-	-116680	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
07	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35487	2			N	-0-					-0-
08	41819 X	36202	-0-	-5617	-0-	36202	2			N	-0-					-0-
09	36840 X	32771	-0-	-4069	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
10	38068 X	34276	-0-	-3792	-0-	34276	2			N	-0-					-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2544	2	238	9	N	216	189	1			79
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1959	2	251	9	N	228	192	1			115
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1750	2	201	9	N	183	191	1			107
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2010	2	235	9	N	214	187	1			134
09	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1740	2	249	9	N	226	190	1			170
10	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1717	2	197	9	N	179	187	1			162

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

05	DLQ G-10	4963	-0-	4963	15426	4963	2			N	-0-					-0-
06	19657 X	4231	-0-	-15426	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1611	2	66	9	N	60	182	1			25
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1112	2	59	9	N	54					79
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1387	2	64	9	N	58	68	1			69
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1477	2	91	9	N	83					152
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1056	2	53	9	N	48					200
10	651 N	396	-0-	-255	-0-	350	2	46	9	N	42	180	1			33

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

05	DLQ G-10	15727	-0-	15727	49023	14337	2	1390	9	N	1264	1065	1			391
06	63462 X	14439	-0-	-49023	-0-	13263	2	1176	9	N	1069	1061	1			399
07	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	12546	2	1167	9	N	1061	1061	1			399
08	15221 X	14100	-0-	-1121	-0-	12867	2	1233	9	N	1121	1064	1			456
09	14730 X	12799	-0-	-1931	-0-	11725	2	1074	9	N	976	1062	1			370
10	15221 X	12355	-0-	-2866	-0-	11339	2	1016	9	N	924	1070	1			125

HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					81
06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	3			N	-0-					81
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					81
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					81
09	DLQ	G-10	3333	-0-	3333	3333					N	-0-					81
10	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6618					N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

05	4092	X	2574	-0-	-1518	-0-	2574	3			Y	-0-					25
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					25
07	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	3207	3			Y	-0-					25
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	3061	-0-	3061	3061					Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	5815					Y	-0-					25

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

05	2604	N	1394	-0-	-1210	-0-	1394	2			N	-0-					13
06	2490	N	2286	-0-	-204	-0-	2286	2			N	-0-					13
07	2573	N	1825	-0-	-748	-0-	1825	2			N	-0-					13
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					13
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					13
*10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					40
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					40
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					40
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					40
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					40
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3071	2	11	9	N	10					50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					22
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					22
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					22
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					22
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					22
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					22

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					1
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					1
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	133	-0-	133	133					Y	-0-					1
10	DLQ G-10	85	-0-	85	218					Y	-0-					1

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

05	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					37
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					37
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					37
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					37
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					37
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					37

IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2037	2	33	9	N	30					154
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1828	2	15	9	N	14					168
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1777	2	28	9	N	25					193
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1874	2	22	9	N	20					213
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					232
*10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1595	2	12	9	N	11	187	1			56

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

05	63709 X	3847	-0-	-59862	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

JILPETCO, INC. 432469

SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	546	-0-	-725	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	723	-0-	-1557	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	514	-0-	-1842	-0-	514	2			N	-0-					-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894

ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					48
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					48
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					48
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	232	3	13	9	N	12					60
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	532	3	90	9	N	82					142
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	126	1			52

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645

CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	999	2	26	9	N	24					139
06	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1033	2	48	9	N	44	96	1			87
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1171	2	67	9	N	61					148
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27					175
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	807	2	344	9	N	313	358	1			130
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	829	2	175	9	N	159	182	1			107

LEEXUS OIL LLC 495350

HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

05	434	N	161	-0-	-273	-0-	90	1	41	2	N	27					213
							30	9									
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	92	1	153	2	N	73	178	1			108
							80	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					108
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					108
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20					128
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	35					163
							185	5	39	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	140	1	3480	2	N	239	694	1	3	8	66
							263	9									
06	2910	X	1341	-0-	-1569	-0-	53	1	1234	2	N	49					115
							54	9									
07	3007	X	630	-0-	-2377	-0-	21	1	531	2	N	71					186
							78	9									
08	3007	X	2201	-0-	-806	-0-	72	1	1873	2	N	233	360	1	2	8	57
							256	9									
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	90	1	2364	2	N	517	360	1	1	8	213
							569	9									
10	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	82	1	2282	2	N	418	366	1	1	8	264
							460	9									

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					5
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

05	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	84	1	2372	2	N	42	4	8			192
							46	9									
06	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	71	1	1939	2	N	33	188	1	4	8	33
							36	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3850	2	N	72	8	8			97
							79	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	126	1	3891	2	N	64	4	8			157
							70	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	92	1	2800	2	N	52	5	8			204
							57	9									
*10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	114	1	3655	2	N	68	181	1	7	8	84
							75	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	N	10					125
							11	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	2	N	28	3	8			150
							31	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1439	2	N	31	4	8			177
							34	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	N	19	3	8			193
							21	9									
09	1680	N	605	-0-	-1075	-0-	40	1	552	2	N	12	2	8			203
							13	9									
10	1581	N	574	-0-	-1007	-0-	41	1	524	2	N	8	1	8			210
							9	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	45	1	19	2	N	2					138
							2	9									
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	35	1	16	2	N	5					143
							6	9									
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	23	1	11	2	N	5					148
							6	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	36	1	15	2	N	3					151
							3	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	38	1	17	2	N	4					155
							4	9									
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	14	2	N	2					157
							2	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	50	4	1	46	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					16
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					16
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	6	2	N	9	4	8			158
							10	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	7	3	8			162
							8	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	14					176
							15	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	16	2	N	6	2	8			180
							7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					106
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					106
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					106
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	N	-0-					106
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	3	182	9	N	165	93	1	71	3		-0-
													23	6	5	8		
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	440	3	58	9	N	53	21	8				32
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2153	3	719	9	N	654	498	1	7	8		181
08	3100	N	3259	-0-	159	159	2805	3	454	9	N	413	334	1	34	8		226
*09	1658	N	1499	-0-	-159	-0-	1335	3	164	9	N	149	171	1	20	8		184
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT						184

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

05	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	794	-0-	-1666	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	951	-0-	-599	-0-	951	2			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
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13					126
06	900	X	882	-0-	-18	-0-	863	2	19	9	N	17					143
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15					158
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1007	2	35	9	N	32					190
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18	178	1			30
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1089	2	35	9	N	32					62

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

05	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	4647	2	178	9	N	162	185	1			139
06	5130	X	3427	-0-	-1703	-0-	3360	2	67	9	N	61					200
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5357	2	173	9	N	157	182	1			175
08	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	4513	2	146	9	N	133	185	1			123
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4903	2	145	9	N	132					255
10	5518	X	3825	-0-	-1693	-0-	3702	2	123	9	N	112	187	1			180

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

05	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1912	2	46	9	N	42	179	1			68
06	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	1714	2	123	9	N	112					180
07	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	2094	2	144	9	N	131	179	1			132
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2947	2	222	9	N	202	168	1			166
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3510	2	216	9	N	196	184	1			178
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3840	2	209	9	N	190	183	1			185

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P/A 12-19-2013

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1458	-0-	-552	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5					48
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8			50
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	730	2	51	9	N	46	14	8			82
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	771	2	48	9	N	44	2	8			124
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	716	2	29	9	N	26					150
*10	3100	N	3391	-0-	291	291	1665	2	1703	5	N	21	15	8			156
							23	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819

QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	197	-0-	197	2373	197	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	222	-0-	222	2595	222	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	188	-0-	188	2783	188	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	189	-0-	189	2972	189	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	199	-0-	199	3171	199	2			N	-0-					-0-
*10	3339	X	168	-0-	-3171	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161

REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2730	2	57	9	N	52					112
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2688	2	69	9	N	63					175
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2769	2	39	9	N	35	165	1			45
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	N	57					102
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2833	2	77	9	N	70					172
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2598	2	58	9	N	53	180	1			45

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

R&R RESOURCES CORPORATION 687351

FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	620	2	63	9	N	57					266
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	540	2	42	9	N	38	179	1			125
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35	1	8			159
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	534	2	56	9	N	51	67	1			143
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	922	2	74	9	N	67	179	1			65
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1038	2	76	9	N	69					134
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1042	2	53	9	N	48					182
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	877	2	66	9	N	60	174	1			68
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	935	2	253	9	N	230	174	1			124
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	998	2	67	9	N	61					185

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

05	8897	X	7513	-0-	-1384	-0-	7312	2	201	9	N	183	177	1			174
06	8310	X	7162	-0-	-1148	-0-	6990	2	172	9	N	156	180	1			150
07	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7407	2	173	9	N	157	176	1			131
08	7843	X	7337	-0-	-506	-0-	7176	2	161	9	N	146	174	1			103
09	DLQ G-10		7314	-0-	7314	7314	6939	2	375	9	N	341	181	1			263
10	DLQ G-10		7271	-0-	7271	14585	7086	2	185	9	N	168					431

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

05	2449	X	789	-0-	-1660	-0-	783	2	6	9	N	5					202
06	2370	X	628	-0-	-1742	-0-	625	2	3	9	N	3					205
07	2449	X	538	-0-	-1911	-0-	534	2	4	9	N	4					209
08	2449	X	458	-0-	-1991	-0-	458	2			N	-0-	98	7			111
09	1470	X	538	-0-	-932	-0-	537	2	1	9	N	1					112
10	775	X	565	-0-	-210	-0-	563	2	2	9	N	2					114

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2164	2	68	9	N	62					172
06	2550	N	2151	-0-	-399	-0-	2067	2	84	9	N	76					248
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2252	2	75	9	N	68	176	1			140
08	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-	5	7			135
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2130	2	276	9	N	251	175	1			211
*10	3100	N	8944	-0-	5844	5844	8880	2	64	9	N	58					269

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

05	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1157	2	4	9	N	4					167
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1148	2	6	9	N	5					172
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6					178
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	16	7			162
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1					163
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1204	2	7	9	N	6					169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	638	2	11	9	N	10					213
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					218
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					218
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-	174	1	11	7	33
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15					48
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	N	17					65

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2251	2	121	9	N	110					263
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4	192	1	1	8	74
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					74
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					74
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9					83
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	9					92

REDSTONE OPERATING, INC. 697094
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1					92
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1985	2	1	9	N	1					93
07	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2052	2	1	9	N	1					94
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2081	2	1	9	N	1					95
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					96
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					96

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	238	2	46	9	N	42					172
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	273	2	41	9	N	37	172	1			37
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	201	2	47	9	N	43					80
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	195	2	35	9	N	32					112
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42					154
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	204	2	36	9	N	33					187

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					54
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	1748	2			N	-0-					54
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					54
08	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					54
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					54
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			N	-0-					54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					37
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					37
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					37
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	217	1	1232	3	N	40	180	1			60
						44	9									
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	210	1	1519	3	N	38					98
						42	9									
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	N	36					134
						40	9									
08	961 N	794	-0-	-167	-0-	217	1	562	3	N	14					148
						15	9									
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	210	1	1565	3	N	29					177
						32	9									
*10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	3	N	32					209
						35	9									

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820 N	820	-0-	-0-	-0-	730	2	90	9	N	82	178	1	5	8	89
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	457	2	150	9	N	136	177	1	2	8	46
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	816	2	559	9	N	508	339	1	1	8	214
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	236	2	264	9	N	240	350	1	1	8	103
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	191	2	542	9	N	493	170	1			426
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	105	354	1	3	8	174

SM ENERGY COMPANY 788997
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
11	88560 X	12146	-0-	-76414	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
12	91512 X	11536	-0-	-79976	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
01	91512 X	11196	-0-	-80316	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	82656 X	9581	-0-	-73075	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	91512 X	8793	-0-	-82719	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
04	88560 X	9308	-0-	-79252	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	91512 X	8972	-0-	-82540	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
06	88560 X	8223	-0-	-80337	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	91512 X	8016	-0-	-83496	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
08	91512 X	4522	-0-	-86990	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	88560 X	6242	-0-	-82318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	91512 X	4321	-0-	-87191	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

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

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

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

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

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

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2688	2	10	9	N	9					154
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2877	2	12	9	N	11					165
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2892	2	8	9	N	7					172
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	2	6	9	N	5					177
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2649	2	8	9	N	7					184
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4					188

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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	N	25					197
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25	177	1			45
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	N	27					72
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	N	27					99
09	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1629	2	28	9	N	25					124
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1644	2	29	9	N	26					150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, INC. //CONT.// 840510
SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4130	2	22	9	N	20					180
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5697	2	75	9	N	68	177	1			71
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4795	2	62	9	N	56					127
08	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4021	2	41	9	N	37					164
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3984	2	78	9	N	71	187	1			48
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4550	2	53	9	N	48					96

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					132
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					132
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					132
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					132
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					132
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					132

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					218
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	3			N	-0-					218
07	837	N	317	-0-	-520	-0-	314	3	3	9	N	3					221
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					221
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					221
*10	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	3			N	-0-					221

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

05	11873	X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10830	-0-	-180	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11140	-0-	-485	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10214	-0-	-1411	-0-	10213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11250	X	9536	-0-	-1714	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
*10	11284	X	11005	-0-	-279	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

05	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4159	-0-	-429	-0-	4158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*10	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
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
05	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6004	-0-	-986	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5875	-0-	-1255	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	219	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5715	-0-	-1005	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*10	6944	X	6107	-0-	-837	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6747	-0-	-1654	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6795	-0-	-975	-0-	966	1	5829	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	5704	-0-	-2325	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6539	-0-	-932	-0-	82	1	6456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6810	X	6109	-0-	-701	-0-	561	1	5548	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	439	1	5928	2	N	-0-					-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3280	-0-	-1400	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3380	-0-	-1022	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3165	-0-	-795	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*10	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					43
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					43
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					43
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					43
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					43

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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	N	9					28
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	527	2	8	9	N	7					35
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	578	2	10	9	N	9					44
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	574	2	13	9	N	12	48	1			8
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					12
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	2	8	9	N	7					19

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					20
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					20
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					20
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					20
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					20
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					2
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					2
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					2
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1312	2	24	9	N	22					84
06	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1195	2	44	9	N	40	75	1			49
07	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1189	2	34	9	N	31					80
08	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1216	2	20	9	N	18	81	1			17
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1198	2	36	9	N	33					50
*10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	N	32	51	1			31

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
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					34
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					34
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					34
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					34
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					34
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

05	992	N	747	-0-	-245	-0-	711	2	36	9	N	33				167
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	879	2	34	9	N	31				198
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	392	2	22	9	N	20	183	1	1 8	34
08	744	N	416	-0-	-328	-0-	386	2	30	9	N	27				61
09	900	N	557	-0-	-343	-0-	532	2	25	9	N	23				84
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	2	24	9	N	22				106

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7				169
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20				189
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	769	2	10	9	N	9				198
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-				198
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	696	2	6	9	N	5				203
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	723	2	4	9	N	4				207

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

05	899	N	827	-0-	-72	-0-	815	2	12	9	N	11				82
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	812	2	15	9	N	14				96
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	836	2	14	9	N	13				109
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	786	2	13	9	N	12				121
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	787	2	10	9	N	9				130
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	815	2	12	9	N	11				141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624

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
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	2	28	9	N	25					155
06	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	1384	2	28	9	N	25					180
07	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1628	2	33	9	N	30	180	1			30
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1685	2	28	9	N	25					55
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25					80
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1650	2	30	9	N	27					107

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	N	11					84
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1285	2	22	9	N	20					104
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1290	2	18	9	N	16					120
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	N	16					136
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16					152
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1476	2	20	9	N	18					170

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
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3073	2	98	9	N	89					198
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3114	2	77	9	N	70	175	1			93
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3221	2	108	9	N	98					191
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3122	2	120	9	N	109	159	1			141
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3088	2	91	9	N	83	168	1	1	8	55
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3070	2	87	9	N	79					134

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
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7145	2	72	9	N	65	4	8			264
06	5700	X	4443	-0-	-1257	-0-	4401	2	42	9	N	38	188	1	2	8	112
07	5890	X	4189	-0-	-1701	-0-	4117	2	72	9	N	65	2	8			175
08	6014	X	4379	-0-	-1635	-0-	4350	2	29	9	N	26	1	8			200
09	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	4801	2	48	9	N	44	3	8			241
10	5704	X	3940	-0-	-1764	-0-	3905	2	35	9	N	32	2	8			271

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
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	979	2	128	9	N	116					180
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	945	2	108	9	N	98	178	1			100
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	973	2	116	9	N	105					205
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	926	2	98	9	N	89	160	1			134
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	888	2	100	9	N	91	177	1			48
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	962	2	97	9	N	88					136

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	3342	2	44	9	N	40	2	8			140
06	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	3164	2	67	9	N	61	2	8			199
07	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	3375	2	52	9	N	47	176	1	2	8	68
08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	3212	2	51	9	N	46	1	8			113
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	N	27	2	8			138
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3076	2	37	9	N	34	2	8			170

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2643	2	36	9	N	33	1	8			166
06	2970	X	1680	-0-	-1290	-0-	1660	2	20	9	N	18					184
07	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2943	2	31	9	N	28	1	8			211
08	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	2385	2	11	9	N	10					221
09	3540	X	1377	-0-	-2163	-0-	1365	2	12	9	N	11	179	1			53
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3095	2	39	9	N	35	4	8			84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	2933	2	307	9	N	279	370	1	2	8	93
06	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	2453	2	284	9	N	258	1	8			350
07	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	2459	2	296	9	N	269	537	1	7	8	75
08	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2186	2	268	9	N	244	182	1	3	8	134
09	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2514	2	307	9	N	279	175	1	2	8	236
10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2502	2	208	9	N	189	358	1	6	8	61

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

05	589	X	318	-0-	-271	-0-	290	2	28	9	N	25					86
06	570	X	213	-0-	-357	-0-	193	2	20	9	N	18					104
07	465	X	260	-0-	-205	-0-	204	2	56	9	N	51	30	8			125
08	465	X	162	-0-	-303	-0-	120	2	42	9	N	38	2	8			161
09	450	X	225	-0-	-225	-0-	203	2	22	9	N	20	8	8			173
10	310	X	148	-0-	-162	-0-	126	2	22	9	N	20	140	1	6	8	47

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

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

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
10	DELQ	PR	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			64
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			64
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	10	3	6	9	N	5			69
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			69
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			69
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3153	-0-	53	53	3080	3	73	9	N	66	173	1			89
06	2520	N	1251	-0-	-1269	-0-	1236	3	15	9	N	14					103
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	862	3	40	9	N	36					139
08	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	2005	3	55	9	N	50					189
09	2520	X	1187	-0-	-1333	-0-	1150	3	37	9	N	34					223
10	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1953	3	44	9	N	40	174	1			89

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	142	3	19	9	N	17					213
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	74	3	9	9	N	8	177	1			44
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	47	3	12	9	N	11					55
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	N	5					60
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	41	3	11	9	N	10					70
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	48	3	6	9	N	5					75

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					35
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					35
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	3			N	-0-					35
08	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					35
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					35
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					35

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	177	1	1	8	40
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	72	3	29	9	N	26					66
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	3	33	9	N	30					96
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	9	N	3					99
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	23	3	9	9	N	8					107

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

05	651	N	596	-0-	-55	-0-	474	3	122	9	N	111	174	1			142
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	461	3	94	9	N	85	172	1	1	8	54
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	460	3	166	9	N	151	2	8			203
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	363	3	101	9	N	92	179	1			116
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	258	3	128	9	N	116	179	1			53
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	232	3	183	9	N	166					219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					80
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					80
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					80
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					80
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					80
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					80

MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2013 - PLUGGED 09/18/13

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	3	1	9	N	1					1

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
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	528	1	1373	3	N	146	178	1			168
							161	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	511	1	1248	3	N	154	187	1			135
							169	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	528	1	1607	3	N	168	180	1			123
							185	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	528	1	1474	3	N	152	178	1			97
							167	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	511	1	1293	3	N	173	175	1			95
							190	9									
10	2325	N	1381	-0-	-944	-0-	528	1	732	3	N	110					205
							121	9									

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1494	3	66	9	N	60	3	8			232
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1019	3	40	9	N	36	169	1	1	8	98
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1198	3	118	9	N	107	1	8			204
08	1147	N	938	-0-	-209	-0-	832	3	106	9	N	96	180	1			120
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	881	3	168	9	N	153					273
10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	780	3	212	9	N	193	355	1			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	943	3	64	9	N	58	180	1			82
06	1050	N	799	-0-	-251	-0-	755	3	44	9	N	40					122
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1046	3	86	9	N	78					200
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	925	3	47	9	N	43	183	1			60
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	817	3	81	9	N	74					134
10	1147	N	973	-0-	-174	-0-	937	3	36	9	N	33					167

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT			-0-

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

05	3434	R	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-			39
06	4530	#	1752	-0-	-2778	-0-	1752	2	N	-0-			39
07	8151		8151	-0-	-0-	-0-	8151	2	N	-0-			39
08	5890		2143	-0-	-3747	-0-	2143	2	N	-0-			39
09	5700		NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT			39
10	3441	#	NO RPT	-0-	-3441	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

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

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	6200 X	6117	-0-	-83	-0-	322	1	5764	2	N	28					132
						31	9									
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	744	1	5278	2	N	25					157
						28	9									
07	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	797	1	4697	2	N	16					173
						18	9									
08	6107 X	5510	-0-	-597	-0-	452	1	5038	2	N	18					191
						20	9									
09	6000 X	4837	-0-	-1163	-0-	889	1	3934	2	N	13					204
						14	9									
10	6200 X	5557	-0-	-643	-0-	615	1	4924	2	N	16					220
						18	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

05	3162 X	2120	-0-	-1042	-0-	112	1	2008	2	N	-0-					27
06	3060 X	1985	-0-	-1075	-0-	245	1	1740	2	N	-0-					27
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	277	1	1629	2	N	-0-					27
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2316	2	N	-0-					27
09	2040 X	778	-0-	-1262	-0-	143	1	635	2	N	-0-					27
10	2108 X	906	-0-	-1202	-0-	101	1	805	2	N	-0-					27

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

05	180606 X	179248	-0-	-1358	-0-	124	1	178083	3	N	946	778	1			350
						1041	9									
06	174780 X	170723	-0-	-4057	-0-	120	1	169684	3	N	835	953	1			232
						919	9									
07	180606 X	173647	-0-	-6959	-0-	124	1	172659	3	N	785	758	1			259
						864	9									
08	183644 X	170620	-0-	-13024	-0-	124	1	169692	3	N	731	940	1			50
						804	9									
09	176370 X	161942	-0-	-14428	-0-	120	1	161066	3	N	687	580	1			157
						756	9									
10	179242 X	164141	-0-	-15101	-0-	124	1	163279	3	N	671	751	1			77
						738	9									

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 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
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

05	159284 X	159284	-0-	-0-	-0-	108	1	158092	3	N	985	957	1			255
						1084	9									
06	157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	156366	3	1168	9	N	1062	1128	1			189
07	161489 X	161489	-0-	-0-	-0-	160337	3	1152	9	N	1047	944	1	1	8	291
08	159774 X	159686	-0-	-88	-0-	158594	3	1092	9	N	993	1120	1			164
09	157530 X	152044	-0-	-5486	-0-	151008	3	1036	9	N	942	926	1			180
10	162781 X	155012	-0-	-7769	-0-	153970	3	1042	9	N	947	934	1			193

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

05	25637 X	3966	-0-	-21671	-0-	3966	3	N	-0-			26
06	24810 X	4314	-0-	-20496	-0-	4314	3	N	-0-			26
07	12431 X	5234	-0-	-7197	-0-	5234	3	N	-0-			26
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3	N	-0-			26
09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3	N	-0-			26
*10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3	N	-0-			26

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

05	7357	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2	N	-0-			-0-
06	6342	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2	N	-0-			-0-
07	5974	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2	N	-0-			-0-
08	4495	2416	-0-	-2079	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
09	4350	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-
10	4495	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

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

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

05	3875 #	2747	-0-	-1128	B	-7836	2747	2		N	-0-					-0-
06	3390 #	2556	-0-	-834	B	-8670	2556	2		N	-0-					-0-
07	3379 #	2467	-0-	-912	B	-9582	2467	2		N	-0-					-0-
08	3379 #	2471	-0-	-908	B	-10490	2471	2		N	-0-					-0-
09	3270 #	2680	-0-	-590	B	-11080	2680	2		N	-0-					-0-
10	2759 #	2845	-0-	86	B	-10994	2845	2		N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12735				N	357	169	1			254
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12735				N	653	671	1			236
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12735				N	571	670	1			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12735				N	556	511	1			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12735				N	456	515	1			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12735				N	172	170	1			125

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

05	5580	6197	-0-	617	B	-8078	6197	2		N	-0-					-0-
06	5400	7051	-0-	1651	B	-6427	7051	2		N	-0-					-0-
07	5580	6423	-0-	843	B	-5584	6423	2		N	-0-					-0-
08	5580	7434	-0-	1854	B	-3730	7434	2		N	-0-					-0-
09	5400	7128	-0-	1728	B	-2002	7128	2		N	-0-					-0-
10	5580	7394	-0-	1814	B	-188	7394	2		N	-0-					-0-

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

05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	112	185	1			96
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	52					148
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	32					180
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	139					319
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	53	84	1			288
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	171	1			117

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

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

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 X	3305	-0-	-570	-0-	599	1	2615	2	N	83					146
						91	9									
06	3690 X	3086	-0-	-604	-0-	644	1	2362	2	N	73					219
						80	9									
07	3999 X	3361	-0-	-638	-0-	792	1	2459	2	N	100	178	1			141
						110	9									
08	3999 X	2431	-0-	-1568	-0-	642	1	1684	2	N	95	178	1			58
						105	9									
09	3870 X	2490	-0-	-1380	-0-	444	1	1945	2	N	92					150
						101	9									
10	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	760	1	2238	2	N	61					211
						67	9									

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4563	-0-	-211	-0-	930	1	3522	2	N	101					146
						111	9									
06	4620 X	4019	-0-	-601	-0-	900	1	3052	2	N	61	177	1			30
						67	9									
07	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	930	1	4292	2	N	121					151
						133	9									
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	930	1	4477	2	N	70	176	1			45
						77	9									
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	900	1	3591	2	N	82					127
						90	9									
10	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	930	1	2355	2	N	52					179
						57	9									

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459568	459568	-0-	-0-	-0-	432319	3	27249	9	N	24772	23866	1			1757
06	430667	430667	-0-	-0-	-0-	407942	3	22725	9	N	20659	20496	1			1920
07	459739	459739	-0-	-0-	-0-	432693	3	27046	9	N	24587	25301	1			1206
08	288715	288715	-0-	-0-	-0-	265939	3	22776	9	N	20705	20508	1			1403
09	436022	436022	-0-	-0-	-0-	410620	3	25402	9	N	23093	22875	1			1621
10	445346	447026	-0-	1680	1680	421595	3	25431	9	N	23119	23454	1			1286

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	251	1	1094	2	N	28					48
						31	9									
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	312	1	1143	2	N	10					58
						11	9									
07	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	308	1	955	2	N	30					88
						33	9									
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	387	1	1016	2	N	5					93
						6	9									
09	1470 N	1325	-0-	-145	-0-	239	1	1047	2	N	35					128
						39	9									
10	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	306	1	901	2	N	58	176	1			10
						64	9									

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GLENDALE (WOODBINE 9900) 35373 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 T RRCID -> 227980 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9948 - 9963

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

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	191	1			17

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	909	1	1229	2	Y	13					123
							14	9									
06	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	632	1	823	2	Y	-0-					123
07	2108	N	535	-0-	-1573	-0-	201	1	315	2	Y	17	101	1			39
							19	9									
08	2139	N	121	-0-	-2018	-0-	120	2	1	9	Y	1					40
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					43
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

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

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

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

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

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

05	30232	30232	-0-	-0-	-0-	310	1	29610	2	N	284	1	8			438
						312	9									
06	28561	28561	-0-	-0-	-0-	300	1	27912	2	N	317	403	1			352
						349	9									
07	28652	28652	-0-	-0-	-0-	310	1	28074	2	N	244	392	1	2	8	202
						268	9									
08	28419	28419	-0-	-0-	-0-	310	1	27777	2	N	302	381	1	1	8	122
						332	9									
09	26748	26748	-0-	-0-	-0-	300	1	26121	2	N	297	203	1	1	8	215
						327	9									
10	27435	24724	-0-	-2711	-0-	310	1	24135	2	N	254	203	1			266
						279	9									

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	301	-0-	301	589	301	2			Y	-0-					-0-

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19636	2	80	9	N	73					180
06	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	20983	2	108	9	N	98	179	1			99
07	19003	X	17903	-0-	-1100	-0-	17793	2	110	9	N	100					199
08	19003	X	18935	-0-	-68	-0-	18906	2	29	9	N	26	178	1			47
09	21090	X	17022	-0-	-4068	-0-	16912	2	110	9	N	100					147
10	21793	X	15113	-0-	-6680	-0-	15034	2	79	9	N	72					219

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	510	N	181	-0-	-329	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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

05	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	660	N	380	-0-	-280	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774 #	3905	-0-	-869	-0-	195	1	3710	2	N	-0-					80
06	4680 #	3919	-0-	-761	-0-	201	1	3718	2	N	-0-					80
07	4836 #	4469	-0-	-367	-0-	205	1	4264	2	N	-0-					80
08	4836 #	4162	-0-	-674	-0-	185	1	3977	2	N	-0-					80
09	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	232	1	4133	2	N	-0-					80
10	4464 #	4200	-0-	-264	-0-	207	1	3993	2	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

05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	645	2	182	9	Y	165	254	1			46
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	935	2	212	9	Y	193	129	1			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1094	2	177	9	Y	161	125	1			146
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1719	2	31	9	Y	28	43	1			8
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1127	2	37	9	Y	34	23	1			19
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1962	2	87	9	Y	79	98	1			-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2116	2	61	9	Y	55	25	1			30
*09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2211	2	177	9	Y	161	116	1			75
*10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					75

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12815					N	NO RPT					47

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

05	6231 X	4673	-0-	-1558	-0-	4628	2	45	9	N	41	174	1			97
06	6030 X	5057	-0-	-973	-0-	5011	2	46	9	N	42					139
07	5952 X	5170	-0-	-782	-0-	5113	2	57	9	N	52					191
08	5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	4730	2	41	9	N	37					228
09	4950 X	4602	-0-	-348	-0-	4562	2	40	9	N	36	178	1			86
10	5115 X	4691	-0-	-424	-0-	4646	2	45	9	N	41					127

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

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

05	25699 X	24037	-0-	-1662	-0-	23169	2	868	9	N	789	924	1	173
06	24870 X	22351	-0-	-2519	-0-	21505	2	846	9	N	769	738	1	204
07	25699 X	21634	-0-	-4065	-0-	20836	2	798	9	N	725	740	1	189
08	25699 X	16656	-0-	-9043	-0-	16032	2	624	9	N	567	507	1	249
09	22200 X	19406	-0-	-2794	-0-	18666	2	740	9	N	673	701	1	221
10	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT			221

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

05	837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2	N	-0-		-0-
06	810 X	561	-0-	-249	-0-	561	2	N	-0-		-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
06	1500 X	1313	-0-	-187	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-
*10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-		-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		94

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: RRCID -> 271511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9731 - 11350

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

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

05	25265	23027	-0-	-2238	-0-	1648	1	18023	2	N	3051	3141	1				296
						3356	9										
06	24450	21525	-0-	-2925	-0-	1445	1	17062	2	N	2744	2771	1				269
						3018	9										
07	25265	21115	-0-	-4150	-0-	1462	1	16633	2	N	2745	2765	1				249
						3020	9										
08	23033 #	21398	-0-	-1635	-0-	1474	1	16884	2	N	2764	2734	1				279
						3040	9										
09	22290	21169	-0-	-1121 B	-1121	1538	1	16614	2	N	2743	2823	1				199
						3017	9										
10	23033 X	14207	-0-	-8826	-0-	1376	1	10704	2	N	1934	1757	1				376
						2127	9										

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 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
05	63695	X	63695	-0-	-0-	-0-	270	1	56937	2	N	5898	6600	1	1	8	770
							6488	9									
06	64882	X	64882	-0-	-0-	-0-	300	1	57756	2	N	6205	6357	1			618
							6826	9									
07	73265	X	73265	-0-	-0-	-0-	310	1	64604	2	N	7592	7778	1	1	2	431
							8351	9									
08	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	310	1	62070	2	N	6871	6770	1	1	2	531
							7558	9									
09	68510	X	68510	-0-	-0-	-0-	300	1	59729	2	N	7710	7363	1	1	8	877
							8481	9									
10	73253	X	NO RPT	-0-	-73253	-0-					N	NO RPT					877

GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

05	4464	X	2424	-0-	-2040	-0-	208	1	1580	2	Y	578	623	1	4	8	554
							636	9									
06	3390	X	726	-0-	-2664	-0-	159	1	377	2	Y	173	154	1	2	8	571
							190	9									
07	3503	X	411	-0-	-3092	-0-	136	1	88	2	Y	170	309	1	2	8	430
							187	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3					433
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					433
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					433

A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246

05	84351	X	-0-	-0-	-84351	-0-					N	-0-					280
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					280
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

05	25110 X	12308	-0-	-12802	-0-	242 127	1 9	11939	2	N	115					222
06	19590 X	10372	-0-	-9218	-0-	240 103	1 9	10029	2	N	94					316
07	16461 X	12686	-0-	-3775	-0-	273 129	1 9	12284	2	N	117	201	1			232
08	13919 X	10988	-0-	-2931	-0-	279 101	1 9	10608	2	N	92	169	1			155
09	13470 X	7376	-0-	-6094	-0-	207 264	1 9	6905	2	N	240	183	1			212
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					212

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

05	7006 X	6963	-0-	-43	-0-	270 501	1 9	6192	2	N	455	384	1			344
06	6780 X	5938	-0-	-842	-0-	270 477	1 9	5191	2	N	434	384	1			394
07	7006 X	4257	-0-	-2749	-0-	270 271	1 9	3716	2	N	246	382	1			258
08	7006 X	4483	-0-	-2523	-0-	270 261	1 9	3952	2	N	237	190	1			305
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	270 461	1 9	6141	2	N	419	382	1			342
*10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	270 596	1 9	6736	2	N	542	564	1			320

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 374997
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	11	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	11	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	271	-0-	-504	-0-	5	1	266	2	Y	-0-					-0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

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

MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4037	3	292	9	N	265	318	1			127
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3803	3	281	9	N	255	163	1	2	8	217
07	3968 X	3282	-0-	-686	-0-	3031	3	251	9	N	228	324	1	1	8	120
08	4278 X	710	-0-	-3568	-0-	646	3	64	9	N	58	1	8			177
09	4140 X	2951	-0-	-1189	-0-	2700	3	251	9	N	228	171	1			234
10	4278 X	3363	-0-	-915	-0-	3122	3	241	9	N	219	340	1	3	8	110

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

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

WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	2502	3	790	9	N	718	702	1	7	8	135
06	3450 X	3004	-0-	-446	-0-	2236	3	768	9	N	698	712	1	24	8	97
07	3565 X	3134	-0-	-431	-0-	2361	3	773	9	N	703	713	1	24	8	63
08	3565 X	1869	-0-	-1696	-0-	1276	3	593	9	N	539	498	1	24	8	80
09	3390 X	2872	-0-	-518	-0-	2177	3	695	9	N	632	513	1	11	8	188
10	3286 X	2667	-0-	-619	-0-	1971	3	696	9	N	633	694	1	17	8	110

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	1704	-0-	-3535	-0-	20	1	1445	2	Y	217	241	1			138
						239	9									
06	4050 X	850	-0-	-3200	-0-	12	1	583	2	Y	232	222	1			148
						255	9									
07	4185 X	1475	-0-	-2710	-0-	18	1	1112	2	Y	314	328	1			134
						345	9									
08	3751 X	1229	-0-	-2522	-0-	15	1	866	2	Y	316	217	1			233
						348	9									
09	2880 X	1055	-0-	-1825	-0-	15	1	679	2	Y	328	473	1			88
						361	9									
10	1705 X	1537	-0-	-168	-0-	20	1	1141	2	Y	342	118	1			312
						376	9									

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	2	Y	102	114	1			66
						112	9									
06	1710 X	1053	-0-	-657	-0-	17	1	879	2	Y	143	125	1			84
						157	9									
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	1896	2	Y	184	190	1			78
						202	9									
08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	36	1	2043	2	Y	192	130	1			140
						211	9									
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	2	Y	139	235	1			44
						153	9									
*10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	35	1	1997	2	Y	182	62	1			164
						200	9									

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	14	1	1351	2	N	233	264	1			85
						256	9									
06	1680 N	1124	-0-	-556	-0-	13	1	967	2	N	131	76	1			140
						144	9									
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	1540	2	N	104	79	1			165
						114	9									
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	177	287	1			55
						195	9									
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	22	1	1958	2	N	-0-					55
*10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	36	1	2295	2	N	146	81	1			120
						161	9									

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3316	-0-	-745	-0-	30	1	3027	2	Y	235	258	1			83
						259	9									
06	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	17	1	1348	2	Y	168	88	1			163
						185	9									
07	3100 X	2305	-0-	-795	-0-	16	1	2129	2	Y	145	100	1			208
						160	9									
08	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	21	1	2670	2	Y	273	404	1			77
						300	9									
09	3210 X	2773	-0-	-437	-0-	31	1	2729	2	Y	12					89
						13	9									
10	3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	27	1	1716	2	Y	145	94	1			140
						160	9									

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7628 X	7628	-0-	-0- B	-0-	7269	2	359	9	N	326	365	1			175
06	7139 X	7139	-0-	-0- B	-0-	6755	2	384	9	N	349	375	1			149
07	7240 X	7240	-0-	-0- B	-0-	6897	2	343	9	N	312	374	1			87
08	7223 X	6654	-0-	-569 B	-0-	6358	2	296	9	N	269	179	1			177
09	6990 X	6156	-0-	-834 B	-0-	5888	2	268	9	N	244	361	1			60
10	7223 X	5737	-0-	-1486 B	-0-	5737	2			N	-0-					60

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
05	8990 X	8406	-0-	-584	-0-	1159	1	7171	2	N	69	189	1			92
						76	9									
06	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1122	1	7515	2	N	95					187
						105	9									
07	8990 X	8700	-0-	-290	-0-	1159	1	7486	2	N	50	187	1			50
						55	9									
08	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1159	1	7412	2	N	142					192
						156	9									
09	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	1122	1	6990	2	N	-0-					192
10	8308 X	8112	-0-	-196	-0-	1159	1	6881	2	N	65	155	1			102
						72	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690			N	-0-			52

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11676	11676	-0-	-0-	-0-	11353	2	323	9	N	294	369	1			134
06	10499	10499	-0-	-0-	-0-	10223	2	276	9	N	251	190	1			195
07	10660	10660	-0-	-0-	-0-	10423	2	237	9	N	215	187	1			223
08	10785	10785	-0-	-0-	-0-	10507	2	278	9	N	253	375	1			101
*09	10108	10108	-0-	-0-	-0-	9843	2	265	9	N	241	180	1			162
*10	8393	8393	-0-	-0-	-0-	8169	2	224	9	N	204					366

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

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

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			181
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			208
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	179	1	37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

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

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

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

TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

05	8866	X	8305	-0-	-561	-0-	8129	2	176	9	N	160	187	1			77
06	8580	X	7701	-0-	-879	-0-	7540	2	161	9	N	146					223
07	8742	X	8167	-0-	-575	-0-	8036	2	131	9	N	119	178	1			164
08	8742	X	7333	-0-	-1409	-0-	7156	2	177	9	N	161	187	1			138
09	DLQ	G-10	5927	-0-	5927	5927	5744	2	183	9	N	166	186	1			118
10	DLQ	G-10	7137	-0-	7137	13064	7003	2	134	9	N	122					240

TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7382	2	372	9	N	338	358	1			199
06	6600	X	6567	-0-	-33	-0-	6238	2	329	9	N	299	374	1			124
07	6820	X	6493	-0-	-327	-0-	6187	2	306	9	N	278	187	1			215
08	6820	X	6152	-0-	-668	-0-	5862	2	290	9	N	264	364	1			115
09	6600	X	6111	-0-	-489	-0-	5825	2	286	9	N	260	189	1			186
10	6820	X	5820	-0-	-1000	-0-	5621	2	199	9	N	181	180	1			187

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

05	6304		6304	-0-	-0-	-0-	6091	2	213	9	N	194	350	1			56
06	5775		5775	-0-	-0-	-0-	5575	2	200	9	N	182					238
07	6283		6283	-0-	-0-	-0-	6085	2	198	9	N	180	174	1			244
08	6215		6215	-0-	-0-	-0-	6026	2	189	9	N	172	351	1			65
*09	5653		5653	-0-	-0-	-0-	5511	2	142	9	N	129					194
*10	5966		5966	-0-	-0-	-0-	5772	2	194	9	N	176	173	1			197

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36239	22320	-0-	-13919	-0-	21774	2	546	9	N	496	553	1			265
06	35070	27896	-0-	-7174	-0-	27236	2	660	9	N	600	549	1	6	8	310
07	36239	26934	-0-	-9305	-0-	26299	2	635	9	N	577	558	1	3	8	326
08	36239	24317	-0-	-11922	-0-	23710	2	607	9	N	552	556	1	18	8	304
09	DLQ G-10	22132	-0-	22132	22132	21567	2	565	9	N	514	563	1	8	8	247
*10	22780	22780	-0-	-0-	22132	22213	2	567	9	N	515	557	1	4	8	201

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

05	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

05	5766 #	1176	-0-	-4590	-0-	1166	2	10	9	N	9					229
06	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					229
07	5766 #	1733	-0-	-4033	-0-	1733	2			N	-0-					229
08	5239 #	3808	-0-	-1431	-0-	3808	2			N	-0-					229
09	4980 #	2334	-0-	-2646	-0-	2334	2			N	-0-					229
10	1736 #	150	-0-	-1586	-0-	137	2	13	9	N	12					241

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

05	5549 #	1748	-0-	-3801	-0-	1651	1	97	9	N	88	69	1			19
06	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					N	30	27	1			22
07	5549 #	1031	-0-	-4518	-0-	1031	1			N	-0-					22
08	4898 #	3105	-0-	-1793	-0-	3105	1			N	-0-					22
09	2436	2436	-0-	-0-	-0-	2436	1			N	-0-					22
10	372	300	-0-	-72	-0-	300	1			N	-0-					22

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124	9	N	113	53	1					147
06	9300 X	8960	-0-	-340	-0-	8840	2	120	9	N	109	158	1	1	8			97
07	9610 X	5611	-0-	-3999	-0-	5539	2	72	9	N	65							162
08	9920 X	8801	-0-	-1119	-0-	8674	2	127	9	N	115	182	1					95
09	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9310	2	138	9	N	125							220
10	10230 X	9733	-0-	-497	-0-	9578	2	155	9	N	141	295	1	1	8			65

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	401	1			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	219	1			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	250	1			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	160	1			195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	216	1			174

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

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

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3207 R	3207	-0-	-0-	-0-	174	1	3027	2	N	5			42
						6	9							
06	3210 #	3090	-0-	-120	-0-	180	1	2904	2	N	5			47
						6	9							
07	3317 #	3118	-0-	-199	-0-	186	1	2926	2	N	5			52
						6	9							
08	3317 #	3064	-0-	-253	-0-	186	1	2872	2	N	5			57
						6	9							
09	3090 #	2428	-0-	-662	-0-	150	1	2275	2	N	3			60
						3	9							
10	3193 #	3017	-0-	-176	-0-	150	1	2859	2	N	7			67
						8	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

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

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

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

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	288	-0-	288	288	288	1			N	-0-					-0-
10	T. A.	299	-0-	299	587	299	1			N	-0-					-0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN //CONT.// 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

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
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-			-0-
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	2	N	-0-			-0-
07	713 N	272	-0-	-441	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 217297 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12672 - 12692

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

05	3379	X	341	-0-	-3038	-0-	217	1	124	2	N	-0-					80
06	3270	X	11	-0-	-3259	-0-	11	1			N	-0-					80
07	3379	X	5	-0-	-3374	-0-	5	1			N	-0-					80
08	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	43	1	10	9	N	9					89
09	330	X	165	-0-	-165	-0-	135	1	28	2	N	2					91
							2	9									
*10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	724	1	758	2	N	6					97
							7	9									

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	224	1	1	2	N	16					149
							18	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					149
07	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	1	1	2	N	-0-					149
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	124	1	17	2	N	6					155
							7	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					157

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					29
06	1010	X	36	-0-	-974	-0-	36	1			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

05	7750	14075	-0-	6325	12220	13947	2	128	9	N	116	180	1			36
06	7500	13688	-0-	6188	18408	13515	2	173	9	N	157					193
07	7750	16546	-0-	8796	27204	16391	2	155	9	N	141	180	2			154
*08	18286	17178	-0-	-1108	26096	17130	2	48	9	N	44	137	1			61
*09	17228	17228	-0-	-0-	26096	17057	2	171	9	N	155	175	1			41
*10	16510	16510	-0-	-0-	26096	16319	2	191	9	N	174					215

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

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-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7738 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	97213	-0-	82860	242293	1026	1	90998	2	N	3290	3246	1			187
						1570	4	3619	9							
06	13890	77190	-0-	63300	305593	963	1	72427	2	N	2334	2384	1			137
						1233	4	2567	9							
07	14353	60589	-0-	46236	351829	963	1	56751	2	N	1725	1525	1			337
						977	4	1898	9							
08	14353	49913	-0-	35560	387389	1015	1	46637	2	N	1475	1592	1			220
						638	4	1623	9							
09	13890	36379	-0-	22489	409878	956	1	34086	2	N	975	1148	1			47
						264	4	1073	9							
10	14353	34981	-0-	20628	430506	697	1	32919	2	N	1054	966	1			135
						206	4	1159	9							

HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

05	14353	49641	-0-	35288	41285	153	1	49225	2	N	239	365	1			99
						263	9									
06	13890	11754	-0-	-2136	39149	447	1	11249	2	N	53					152
						58	9									
07	14353	14027	-0-	-326	38823	952	1	13041	2	N	31	1	1			182
						34	9									
08	14353	5543	-0-	-8810	30013	827	1	4713	2	N	3					185
						3	9									
09	13890	4642	-0-	-9248	20765	786	1	3856	2	N	-0-					185
10	14353	5054	-0-	-9299	11466	791	1	4263	2	N	-0-					185

CLAYBAR HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274371 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7606 - 7670

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	88	-0-	88	88	88	4			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

05	10416 #	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					249
06	10080 #	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-	182	1			67
07	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	1	1	1			67
08	2046 #	206	-0-	-1840	-0-	113	1	93	2	N	-0-					67
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

05	10759 R	10759	-0-	-0-	-0-	444	1	9383	2	N	847	772	1			428
						932	9									
06	9870 #	8442	-0-	-1428	-0-	70	1	7458	2	N	831	907	1			352
						914	9									
07	10230 #	8407	-0-	-1823	-0-	86	1	7454	2	N	788	841	1			299
						867	9									
08	10757 #	7723	-0-	-3034	-0-	354	1	6510	2	N	781	863	1			217
						859	9									
09	8430 N	7218	-0-	-1212 B	-0-	511	1	5955	2	N	684	690	1			211
						752	9									
10	9920 X	6870	-0-	-3050	-0-	61	1	6084	2	N	659	774	1			96
						725	9									

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	7998	-0-	-0-	-0-	238	1	6031	2	N	1572	1545	1			372
						1729	9									
06	7440	3290	-0-	-4150	-0-	205	1	2220	2	N	786	716	1			442
						865	9									
07	7688	2932	-0-	-4756	-0-	185	1	1425	2	N	1202	1217	1			427
						1322	9									
08	7688	7353	-0-	-335	-0-	229	1	5341	2	N	1621	1583	1			465
						1783	9									
09	7440	4773	-0-	-2667 B	-2667	200	1	2893	2	N	1527	1635	1			357
						1680	9									
10	7688 X	4450	-0-	-3238	-0-	204	1	2268	2	N	1798	1666	1			489
						1978	9									

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897 #	6577	-0-	-2320	-0-	42	1	5509	2	N	933	960	1			320
						1026	9									
06	6930 #	5826	-0-	-1104	-0-	40	1	4829	2	N	870	962	1			228
						957	9									
07	7688 #	5362	-0-	-2326	-0-	42	1	4411	2	N	826	731	1			323
						909	9									
08	7688 #	5630	-0-	-2058	-0-	42	1	4672	2	N	833	964	1			192
						916	9									
09	5790 N	5258	-0-	-532 B	-0-	40	1	4374	2	N	767	757	1			202
						844	9									
10	5983 X	5247	-0-	-736	-0-	42	1	4340	2	N	786	798	1			190
						865	9									

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587 #	1993	-0-	-6594	-0-	59	1	1559	2	N	341	371	1			185
						375	9									
06	8285 R	8285	-0-	-0-	-0-	401	1	7495	2	N	354	329	1			210
						389	9									
07	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	652	1	8956	2	N	472	461	1			221
						519	9									
08	9166 R	9166	-0-	-0-	-0-	751	1	7895	2	N	473	481	1			213
						520	9									
09	9453 N	9453	-0-	-0- B	-0-	861	1	8046	2	N	496	526	1			183
						546	9									
10	10137 X	8623	-0-	-1514	-0-	648	1	7439	2	N	487	577	1			93
						536	9									

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13588 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

05	28520	#	21409	-0-	-7111	-0-	679	1	18375	2	N	2141	2226	1			182
							2355	9									
06	25770	#	20842	-0-	-4928	-0-	690	1	17934	2	N	2016	2026	1			172
							2218	9									
07	26629	#	21948	-0-	-4681	-0-	859	1	18911	2	N	1980	1954	1			198
							2178	9									
08	26629	#	19668	-0-	-6961	-0-	747	1	17107	2	N	1649	1485	1			362
							1814	9									
09	20850	N	17242	-0-	-3608 B	-0-	686	1	15173	2	N	1257	1364	1			255
							1383	9									
10	21948	X	17966	-0-	-3982	-0-	672	1	16017	2	N	1161	1154	1			262
							1277	9									

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 9) //CONT.// 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 6150 PERF. 4728 - 4734

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

HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO) 39601 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
VAN DER VAART UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 061578 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464 #	2753	-0-	-1711	-0-	2728	2	25	9	N	23					141
06	3540 #	2727	-0-	-813	-0-	2699	2	28	9	N	25					166
07	3751 #	2898	-0-	-853	-0-	2870	2	28	9	N	25	1	8			190
08	3751 #	2833	-0-	-918	-0-	2804	2	29	9	N	26	182	1			34
*09	3630 #	1848	-0-	-1782	-0-	1834	2	14	9	N	13					47
10	2883 #	2142	-0-	-741	-0-	2112	2	30	9	N	27					74

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	196	1			103
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					103
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	34	1			69
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					69
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

05	1581 #	802	-0-	-779	-0-	6	1	719	2	N	70	193	1			19
						77	9									
06	990 #	589	-0-	-401	-0-	4	1	458	2	N	115					134
						127	9									
07	1023 #	779	-0-	-244	-0-	4	1	651	2	N	113	194	1			53
						124	9									
08	1023 #	905	-0-	-118	-0-	3	1	810	2	N	84					137
						92	9									
*09	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	74					211
						81	9									
*10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	3	1	925	2	N	46					257
						51	9									

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	523	1	4023	3	N	166					283
							183	9									
06	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	603	1	2516	3	N	21	175	1			129
							23	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	582	1	4310	3	N	65					194
							72	9									
08	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	407	1	3028	3	N	48					242
							53	9									
09	4590	X	3171	-0-	-1419	-0-	371	1	2678	3	N	111					353
							122	9									
10	4960	X	3554	-0-	-1406	-0-	341	1	3171	3	N	38	169	1			222
							42	9									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 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
05	1302	X	1105	-0-	-197	-0-	102	1	783	3	N	200	187	1			266
							220	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	189	1			185
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	116	185	1			116
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	18					134
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	17					151
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	38					189

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	174	1			54
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	4					58
							4	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	3					61
							3	9									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					61
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					61

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
05	34038	X	30309	-0-	-3729	-0-	3396	1	26114	3	N	726	542	1			646
							799	9									
06	32430	X	26552	-0-	-5878	-0-	4959	1	20690	3	N	821	1091	1			376
							903	9									
07	27187	X	26625	-0-	-562	-0-	3087	1	22852	3	N	624	352	1			648
							686	9									
08	30318	X	24769	-0-	-5549	-0-	2862	1	21304	3	N	548	884	1			312
							603	9									
09	27750	X	12080	-0-	-15670	-0-	1436	1	10368	3	N	251					563
							276	9									
*10	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	2783	1	25884	3	N	642	899	1			306
							706	9									

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

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

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

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

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	6417 X	1559	-0-	-4858	-0-	422 18	1 9	1119	3	Y	16	16	0	-0-
06	6210 X	4540	-0-	-1670	-0-	1068	1	3472	3	Y	-0-			-0-
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	2475	1	10951	3	Y	-0-			-0-
08	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	2877	1	11397	3	Y	-0-			-0-
09	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	2410	1	10409	3	Y	-0-			-0-
*10	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	2832	1	11198	3	Y	-0-			-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

05	18383 X	7817	-0-	-10566	-0-	2140	1	5677	3	Y	-0-			-0-
06	17790 X	13888	-0-	-3902	-0-	3267	1	10621	3	Y	-0-			-0-
07	14074 X	13218	-0-	-856	-0-	2436	1	10782	3	Y	-0-			-0-
08	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	3128	1	12391	3	Y	-0-			-0-
09	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	2620	1	11318	3	Y	-0-			-0-
*10	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	3079	1	12175	3	Y	-0-			-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

05	4681 X	2514	-0-	-2167	-0-	624 233	1 9	1657	3	Y	212	212	0	-0-
06	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-			-0-
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

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

05	425741 X	425741	-0-	-0-	-0-	3028	1	419123	2	Y	3264	5089	0			2948
						3590	9									
06	399472 X	399472	-0-	-0-	-0-	2917	1	396463	2	Y	84	79	0			2953
						92	9									
07	405635 X	357702	-0-	-47933	-0-	2738	1	354369	2	Y	541	780	0			2714
						595	9									
08	405635 X	314792	-0-	-90843	-0-	2385	1	307139	2	Y	4789	3698	0			3805
						5268	9									
09	DLQ G-10	303776	-0-	303776	303776	2333	1	300966	2	Y	434	88	0			4151
						477	9									
*10	653820 X	350044	-0-	-303776	-0-	2730	1	341726	2	Y	5080	4667	0			4564
						5588	9									

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	31791	-0-	-4324	-0-	227 135	1 9	31429	2	Y	123	192	0			924
06	34950	X	31973	-0-	-2977	-0-	233 3	1 9	31737	2	Y	3	3	0			924
07	67534	X	67534	-0-	-0-	-0-	517 72	1 9	66945	2	Y	65	94	0			895
08	113726	X	113726	-0-	-0-	-0-	870 818	1 9	112038	2	Y	744	574	0			1065
09	DLQ G-10		106339	-0-	106339	106339	817 52	1 9	105470	2	Y	47	10	0			1102
*10	173438	X	67099	-0-	-106339	-0-	525 862	1 9	65712	2	Y	784	720	0			1166

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937		653	-0-	-3284	-0-	331	2	322	9	Y	293	293	1			-0-
*02	3556		1314	-0-	-2242	-0-	4 263	1 9	1047	2	Y	239	239	1			-0-
*03	5912		789	-0-	-5123	-0-	371	2	418	9	Y	380	380	1			-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	194	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
05	1736	#	36	-0-	-1700	-0-	22	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	660	#	50	-0-	-610	-0-	29	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3379		667	-0-	-2712	-0-	25 237	1 9	405	2	Y	215	215	1			-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3303	-0-	303	303	68 1757	1 9	1478	2	Y	1597	1597	1			-0-
*10	303	N	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

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

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

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

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	9712	-0-	1962	220809	930 1 102 9	8680 2	N	93	203 1		128
06	7500	8948	-0-	1448	222257	891 1 112 9	7945 2	N	102	180 1	1 8	49
07	7750	5104	-0-	-2646	219611	638 1 59 9	4407 2	N	54	1 8		102
08	0	9036	-0-	9036 B	228647	914 1 86 9	8036 2	N	78			180
09	16410	5885	-0-	-10525	218122	900 1 1 9	4984 2	N	1	1 8		180
*10	16957	5101	-0-	-11856	206266	930 1 78 9	4093 2	N	71	2 8		249

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11687 #	4685	-0-	-7002	-0-	16	1	4648	3	N	19					242
						21	9									
06	5130 #	3718	-0-	-1412	-0-	15	1	3692	3	N	10					252
						11	9									
07	4619 #	3077	-0-	-1542	-0-	15	1	3054	3	N	7					259
						8	9									
08	7092 R	7092	-0-	-0-	-0-	30	1	7050	3	N	11					270
						12	9									
09	4530 #	2024	-0-	-2506	-0-	143	1	1864	3	N	15					285
						17	9									
*10	6582	6582	-0-	-0-	-0-	291	1	6252	3	N	35					320
						39	9									

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

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

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					177
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	156	1			76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	157	1			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					85

HILLJE (FRIO 6200) 41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LEGACY OPERATING COMPANY, LLC 495537
FLETCHER, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5540	5540	-0-	-0-	6384	5540	2			N	-0-	64	1			18
06	9019	5539	-0-	-3480	2904	5539	2			N	-0-					18
07	7920 R	5016	-0-	-2904	-0-	5016	2			N	-0-					18
08	5766 #	4444	-0-	-1322	-0-	4444	2			N	-0-					18
09	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	5735 #	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE, NE. (4700) 41493 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLEAN WELL #: 1 RRCID -> 231760 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4702 - 4705

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

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

05	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					100
06	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	12					112
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	270					382
08	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1225	2	207	9	N	188	322	1			248
09	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	994	2	219	9	N	199	177	1			270
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	174	1			252

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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

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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	1			N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	60	0			27
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768

05	7471	868	-0-	-6603	-0-	155	1	713	9	N	648	847	1			132
06	7230	1423	-0-	-5807	-0-	150	1	555	2	N	653	703	1			82
						718	9									
07	7471	2330	-0-	-5141	-0-	155	1	1421	2	N	685	684	1			83
						754	9									
08	2863	2167	-0-	-696	-0-	155	1	1307	2	N	641	528	1			196
						705	9									
*09	1961	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1159	2	N	593	711	1			78
						652	9									
*10	1924	1924	-0-	-0-	-0-	155	1	1121	2	N	589	542	1			125
						648	9									

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

05	372 #	337	-0-	-35	-0-	334	2	3	9	N	3					69
06	360 #	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	N	3					72
07	372 #	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	N	1					73
08	341 #	297	-0-	-44	-0-	295	2	2	9	N	2					75
09	330 #	267	-0-	-63	-0-	266	2	1	9	N	1					76
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					76

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					197
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	172	1			25
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					26
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					29
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	97	2	2	9	N	2					31
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

05	682 #	671	-0-	-11	-0-	667	2	4	9	N	4	172	1			26
06	660 #	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1					27
07	682 #	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5					32
08	682 #	635	-0-	-47	-0-	629	2	6	9	N	5					37
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	558	2	2	9	N	2					39
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					39

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

05	434 #	327	-0-	-107	-0-	291	2	36	9	N	33					151
06	450 #	252	-0-	-198	-0-	234	2	18	9	N	16					167
07	465 #	185	-0-	-280	-0-	160	2	25	9	N	23					190
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33	179	2			44
*09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	N	27					71
*10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	306	2	46	9	N	42					113

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

05	155 #	98	-0-	-57	-0-	95	2	3	9	N	3					52
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	N	8					60
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					64
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	128	2	6	9	N	5					69
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	105	2	6	9	N	5					74
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	133	2	3	9	N	3					77

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	77	-0-	77	110	40	2	37	9	N	34					163
06	206 R	96	-0-	-110	-0-	75	2	21	9	N	19					182
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					182
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					182
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	N	8					190
*10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	54	2	7	9	N	6					196

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

05	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	1	8			131
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					132
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	46	2	2	9	N	2	1	8			133
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					134
09	90 #	46	-0-	-44	-0-	45	2	1	9	N	1					135
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					135

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

05	62 #	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1					146
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1					147
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					148
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					149
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					150
*10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					150

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-				-0-
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	3			N	-0-				-0-
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-				-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-				-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-				-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-				-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-				-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	153	1	443	2	N	8				71
							9	9								
06	810	N	163	-0-	-647	-0-	45	1	118	2	N	-0-				71
07	1085	N	136	-0-	-949	-0-	43	1	93	2	N	-0-				71
08	620	N	373	-0-	-247	-0-	119	1	252	2	N	2				73
							2	9								
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	104	1	264	2	N	3				76
							3	9								
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	103	1	247	2	N	-0-				76

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	706	1	8608	2	Y	234	174	1			227
							257	9									
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	684	1	8083	2	Y	227	359	1			95
							250	9									
07	9269	X	6582	-0-	-2687	-0-	652	1	5769	2	Y	146					241
							161	9									
08	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	638	1	6933	2	Y	246	361	1			126
							271	9									
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	685	1	8210	2	Y	253	180	1			199
							278	9									
*10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	709	1	8591	2	Y	256	356	1			99
							282	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	372	1	1746	2	N	-0-					180
06	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	349	1	900	2	N	-0-					180
07	2511	N	1318	-0-	-1193	-0-	289	1	1029	2	N	-0-					180
08	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	309	1	1661	2	N	8					188
							9	9									
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1930	2	N	37	182	1			43
							41	9									
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	372	1	1997	2	N	17					60
							19	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	281	1	1091	2	N	35					80
							39	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	299	1	1131	2	N	30					110
							33	9									
07	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	250	1	1018	2	N	10					120
							11	9									
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	237	1	1124	2	N	12					132
							13	9									
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	315	1	1281	2	N	20					152
							22	9									
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	320	1	1219	2	N	15					167
							17	9									

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	341 1 6 9	1259 2	N	5			156
06	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	321 1 47 9	1206 2	N	43	181 1		18
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	288 1 2 9	1073 2	N	2			20
08	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	319 1 11 9	1089 2	N	10			30
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	329 1 8 9	1337 2	N	7			37
*10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	320 1 6 9	1243 2	N	5			42

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 #	173	-0-	-1594	-0-	95	1	78	2	N	-0-					-0-
06	1710 #	20	-0-	-1690	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	900	1	1651	2	N	147	187	1			482
							162	9									
06	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	798	1	2114	2	N	176	168	1			490
							194	9									
07	4557	X	1800	-0-	-2757	-0-	387	1	1348	2	N	59	208	1			341
							65	9									
*08	4557	X	3451	-0-	-1106	-0-	789	1	2451	3	N	192					533
							211	9									
*09	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	900	1	3204	3	N	173					706
							190	9									
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	818	1	2896	2	N	69					775
							76	9									

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7130	X	2793	-0-	-4337	-0-	726	1	1840	2	N	206	178	1			225
							227	9									
06	6900	X	3545	-0-	-3355	-0-	722	1	2604	2	N	199	179	1			245
							219	9									
07	6634	X	1953	-0-	-4681	-0-	381	1	1471	2	N	92	177	1			160
							101	9									
*08	6634	X	4162	-0-	-2472	-0-	775	1	3156	3	N	210	177	1			193
							231	9									
*09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	900	1	3505	3	N	169					362
							186	9									
*10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	961	1	3543	2	N	121					483
							133	9									

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7374	2	59	9	N	54					63
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7267	2	66	9	N	60					123
07	7564	X	6882	-0-	-682	-0-	6820	2	62	9	N	56	159	1			20
08	7564	X	6963	-0-	-601	-0-	6889	2	74	9	N	67					87
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7930	2	86	9	N	78					165
10	7564	X	759	-0-	-6805	-0-	759	2			N	-0-	151	0			14

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

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

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

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

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	154	-0-	30 B	-16879	154	2			N	-0-					72
06	120	#	70	-0-	-50 B	-16929	70	2			N	-0-					72
07	124	#	39	-0-	-85 B	-17014	39	2			N	-0-					72
08	155	#	65	-0-	-90 B	-17104	65	2			N	-0-					72
09	150	#	98	-0-	-52 B	-17156	98	2			N	-0-					72
10	155	#	86	-0-	-69 B	-17225	86	2			N	-0-					72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833 X	13402	-0-	-3431	-0-	13183	2	219	9	N	199	182	1			200
06	13860 X	12043	-0-	-1817	-0-	11848	2	195	9	N	177	182	1			195
07	13981 X	11402	-0-	-2579	-0-	11195	2	207	9	N	188	117	1			266
08	13826 X	4107	-0-	-9719	-0-	4027	2	80	9	N	73	276	1			63
09	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					63
10	DLQ G-10	555	-0-	555	770	553	2	2	9	N	2					65

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
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
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	431	1	2398	2	N	11	139	1			34
						12	9									
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	693	1	1593	2	N	8					42
						9	9									
07	3596 X	2122	-0-	-1474	-0-	878	1	1182	2	N	56					98
						62	9									
08	3596 X	1819	-0-	-1777	-0-	436	1	1347	2	N	33					131
						36	9									
09	2760 X	940	-0-	-1820	-0-	304	1	632	2	N	4					135
						4	9									
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					135

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100 N	3094	-0-	-6	156	3039	2	55	9	N	50					109
06	3000 N	3433	-0-	433	589	202	1	3169	2	N	56					165
						62	9									
07	3102 X	2513	-0-	-589	-0-	151	1	2316	2	N	42					207
						46	9									
08	2480 X	2078	-0-	-402	-0-	141	1	1907	2	N	27					234
						30	9									
09	2400 X	835	-0-	-1565	-0-	43	1	779	2	N	12					246
						13	9									
10	2480 X	923	-0-	-1557	-0-	919	2	4	9	N	4					250

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

05	16089 R	16089	-0-	-0-	-0-	15943	2	146	9	N	133	342	1			100
06	15246 R	15246	-0-	-0-	-0-	15220	2	26	9	N	24					124
07	10129 R	10129	-0-	-0-	-0-	10005	2	124	9	N	113	163	1			74
08	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	3097	2	11	9	N	10					84
09	DLQ G-10	6289	-0-	6289	6289	6232	2	57	9	N	52					136
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6289					N	NO RPT					136

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5104	2	67	9	N	61					100
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	57	128	1			29
07	5425 X	4518	-0-	-907	-0-	4471	2	47	9	N	43					72
08	5425 X	4659	-0-	-766	-0-	4611	2	48	9	N	44					116
09	5250 X	3494	-0-	-1756	-0-	3457	2	37	9	N	34	129	1			21
10	5177 X	4529	-0-	-648	-0-	4498	2	31	9	N	28					49

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					53
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

05	3100 N	7514	-0-	4414	8068	7429	2	85	9	N	77	137	1			82
06	18064 X	9996	-0-	-8068	-0-	9857	2	139	9	N	126	177	1			31
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8398	2	83	9	N	75					106
08	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8867	2	84	9	N	76					182
*09	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	9308	2	2137	5	N	127	177	1			132
						140	9									
*10	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	9932	2	2374	5	N	160	178	1			114
						176	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

05	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	593	1	2209	2	N	1					40
						1	9									
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	647	1	1706	2	N	2					42
						2	9									
07	2480 X	1573	-0-	-907	-0-	1570	2	3	9	N	3					45
08	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	744	1	1749	2	N	7					52
						8	9									
09	2370 N	405	-0-	-1965	-0-	397	2	8	9	N	7					59
*10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	2	14	9	N	13					72

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 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
03	0		2735	-0-	2735	2735	391	1	2300	2	N	40					40
							44	9									
04	9460	X	2192	-0-	-7268	-0-	467	1	1693	2	N	29					69
							32	9									
05	13330	X	1488	-0-	-11842	-0-	314	1	1163	2	N	10					79
							11	9									
06	12900	X	926	-0-	-11974	-0-	253	1	667	2	N	5					84
							6	9									
07	13330	X	697	-0-	-12633	-0-	677	2	20	9	N	18					102
08	13330	X	625	-0-	-12705	-0-	186	1	439	2	N	-0-					102
09	12900	X	1606	-0-	-11294	-0-	1606	2			N	-0-					102
10	13330	X	389	-0-	-12941	-0-	389	2			N	-0-					85

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	713	1	1854	2	N	20					45
							22	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	690	1	1808	2	N	13					58
							14	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	713	1	1857	2	N	15					73
							17	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	713	1	1847	2	N	17					90
							19	9									
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	690	1	1812	2	N	15					105
							17	9									
10	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	713	1	1797	2	N	15					120
							17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	432	1	4347	3	N	62					207
							68	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	441	1	4055	3	N	76					283
							84	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	418	1	3407	3	N	37	182	1			138
							41	9									
08	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	456	1	3752	3	N	48					186
							53	9									
09	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	357	1	2329	3	N	25					211
							28	9									
10	4805	X	1289	-0-	-3516	-0-	286	1	988	3	N	14	184	1			41
							15	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

05	8277 X	363	-0-	-7914	-0-	52	1	291	2	N	18	51	1			27
						20	9									
06	8010 X	310	-0-	-7700	-0-	94	1	216	2	N	-0-					27
07	8680 X	373	-0-	-8307	-0-	159	1	214	2	N	-0-					27
08	8680 X	475	-0-	-8205	-0-	116	1	359	2	N	-0-					27
09	660 X	255	-0-	-405	-0-	83	1	172	2	N	-0-					27
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

05	6216	6216	-0-	-0-	-0-	620	1	5596	2	N	-0-					108
06	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	600	1	5107	2	N	26					134
						29	9									
07	6151	6151	-0-	-0-	-0-	620	1	5480	2	N	46					180
						51	9									
08	5985	5985	-0-	-0-	-0-	620	1	5324	2	N	37	158	1			59
						41	9									
*09	5857	5857	-0-	-0-	-0-	600	1	5035	2	N	202	169	1			92
						222	9									
10	5983	5714	-0-	-269	-0-	620	1	5048	2	N	42					134
						46	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	806 #	720	-0-	-86	-0-	164	1	556	2	N	-0-			-0-
06	780 #	633	-0-	-147	-0-	159	1	474	2	N	-0-			-0-
07	1457 #	475	-0-	-982	-0-	164	1	311	2	N	-0-			-0-
08	1457 #	593	-0-	-864	-0-	164	1	429	2	N	-0-			-0-
09	1410 #	606	-0-	-804	-0-	159	1	447	2	N	-0-			-0-
10	713 #	551	-0-	-162	-0-	164	1	387	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

05	4898 X	4628	-0-	-270	-0-	16	1	4612	2	N	-0-			-0-
06	4740 X	4057	-0-	-683	-0-	15	1	4042	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
10	4619 X	2089	-0-	-2530	-0-	16	1	2073	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

05	1147 #	663	-0-	-484	-0-	176	1	487	2	N	-0-			-0-
06	1110 #	716	-0-	-394	-0-	171	1	545	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	820	-0-	-327	-0-	176	1	644	2	N	-0-			-0-
08	868 #	556	-0-	-312	-0-	176	1	380	2	N	-0-			-0-
09	791 R	791	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	N	-0-			-0-
10	806 #	668	-0-	-138	-0-	176	1	492	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	458	-0-	-596	-0-	164	1	294	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	734	-0-	-316	-0-	159	1	575	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	519	-0-	-566	-0-	164	1	355	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	713	-0-	-372	-0-	164	1	549	2	N	-0-					-0-
09	720	X	578	-0-	-142	-0-	159	1	419	2	N	-0-					-0-
10	744	X	400	-0-	-344	-0-	164	1	236	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5364	2	609	9	N	554	552	1			32
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4959	2	543	9	N	494	384	1			142
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	4931	2	520	9	N	473	545	1			70
08	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	4553	2	481	9	N	437	362	1			145
*09	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	4392	2	476	9	N	433	538	1			40
*10	5270	X	5097	-0-	-173	-0-	4574	2	523	9	N	475	370	0			145

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					4
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					4
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					100
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					111
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					121

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

HUTCHINS, SW. (3165) 43822 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROD, ANDREW G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204730 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

05	INJECT	920	-0-	920	1902	109	2	811	9	N	737	666	1	256
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	1902					N	871	778	1	349
07	INJECT	2077	-0-	2077	3979	646	2	1431	9	N	1301	1386	1	264
08	INJECT	1854	-0-	1854	5833	559	2	1295	9	N	1177	1242	1	199
09	INJECT	1821	-0-	1821	7654	498	2	1323	9	N	1203	1263	1	139
10	INJECT	1672	-0-	1672	9326	189	2	1483	9	N	1348	1085	1	402

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

05	0	5930	-0-	5930	5930	5930	2	N	-0-	-0-
06	12865	9501	-0-	-3364	2566	9501	2	N	-0-	-0-
07	11315	6467	-0-	-4848	-0-	6467	2	N	-0-	-0-
08	11315	6295	-0-	-5020	-0-	6295	2	N	-0-	-0-
09	10950	5888	-0-	-5062	-0-	5888	2	N	-0-	-0-
10	11315	729	-0-	-10586	-0-	729	2	N	-0-	-0-

HUTCHINS-KUBELA (5740) 43836 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 2 RRCID -> 271270 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5723 - 5725

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2013 - WORKOVER TO 26218

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					23
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					23
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					23
08	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					23
09	1080 N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					23
10	1085 N	774	-0-	-311	-0-	774	3			N	-0-					23

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

05	12307 #	722	-0-	-11585	-0-	61	1	658	2	N	3	1	8			104
						3	9									
06	11700 #	489	-0-	-11211	-0-	41	1	447	2	N	1	1	8			104
						1	9									
07	11408 #	350	-0-	-11058	-0-	30	1	320	2	N	-0-					104
08	11408 #	4597	-0-	-6811	-0-	390	1	4198	2	N	8					112
						9	9									
09	9071	9071	-0-	-0-	-0-	771	1	8300	2	N	-0-					112
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					112

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

05	186 #	175	-0-	-11	-0-	143	2	32	9	N	29					93
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	157	2	20	9	N	18					111
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	143	2	18	9	N	16					127
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	141	2	13	9	N	12					139
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	106	2	20	9	N	18					157
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					157

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	1001	-0-	-84	-0-	983	2	18	9	N	16					261
06	990	#	874	-0-	-116	-0-	865	2	9	9	N	8	171	1			98
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	N	16					114
08	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11					125
09	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23					148
10	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9590 - 11450

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26292 09/01/2012

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

05	2156	R	2156	-0-	-0-	-0-	2117	2	39	9	N	35	1	8			128
06	2490	#	1489	-0-	-1001	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8			128
07	2573	#	1375	-0-	-1198	-0-	1371	2	4	9	N	4					132
08	2573	#	1400	-0-	-1173	-0-	1380	2	20	9	N	18	1	8			149
09	2100	#	371	-0-	-1729	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			149
10	2170	#	1681	-0-	-489	-0-	1681	2			N	-0-					149

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

05	4185	R	4185	-0-	-0-	-0-	3408	2	777	9	N	706	748	1	4	8	129
06	300	#	6	-0-	-294	-0-	4	2	2	9	N	2	2	8			129
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	64					193
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	8			193
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-				194
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				194
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				194
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-	164	1		30
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-				30
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1115	2	8	9	N	7				37

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

05	806	N	673	-0-	-133	-0-	663	2	10	9	N	9				91
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	22	9	N	20				111
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20				131
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10				141
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10				151
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	851	2	11	9	N	10				161

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

05	3100	N	2928	-0-	-172	282	2871	2	57	9	N	52						180
06	2952	N	2670	-0-	-282	-0-	2613	2	57	9	N	52	182	2	2	8		48
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2705	2	230	9	N	209						257
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2166	2	73	9	N	66	178	1				145
09	1440	X	892	-0-	-548	-0-	875	2	17	9	N	15						160
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50						210

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4676	2	110	9	N	100				222
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4584	2	141	9	N	128	175	2		175
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5326	2	109	9	N	99	181	2		93
08	5115	X	3944	-0-	-1171	-0-	3876	2	68	9	N	62				155
09	4800	X	3847	-0-	-953	-0-	3747	2	100	9	N	91	178	1		68
10	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	3862	2	62	9	N	56				124

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				186
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				186
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				186
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	13				199
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	176	1		23
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				23

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

05	1550 #	721	-0-	-829	-0-	52	1	669	2	N	-0-					183
06	1380 N	435	-0-	-945	-0-	38	1	397	2	N	-0-					183
07	899 N	522	-0-	-377	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			183
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					183
09	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					183
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					183

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

05	2790 X	1194	-0-	-1596	-0-	33	1	1122	2	N	35					180
						39	9									
06	1920 X	1202	-0-	-718	-0-	1177	2	25	9	N	23					203
07	1612 X	778	-0-	-834	-0-	11	1	767	2	N	-0-					203
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1418	2	44	9	N	40	200	1			43
09	1200 X	1128	-0-	-72	-0-	1100	2	28	9	N	25					68
10	1240 X	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					68

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					183
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	N	9					192
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					197
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	148	1	1012	2	N	5					202
						6	9									
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	763	2	231	9	N	210					210

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048

05	4092 #	45	-0-	-4047	-0-	45	2			N	-0-					175
06	450 #	87	-0-	-363	-0-	50	2	37	9	N	34					209
07	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					209
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					209
09	DLQ G-10	52	-0-	52	52	39	2	13	9	N	12					221
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					N	7					228

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 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

05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6172	2	179	9	N	163	163	1			83
06	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6485	2	275	9	N	250	183	1			150
07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7128	2	81	9	N	74	176	1			48
08	3255 X	1172	-0-	-2083	-0-	1088	2	84	9	N	76	94	1			30
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					30
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	67	1	34	3	Y	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

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

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

05	496 X	131	-0-	-365	-0-	80	1	44	3	Y	4	4	1			17
						3	4	4	9							
06	720 X	72	-0-	-648	-0-	47	1	24	3	Y	1	1	1			17
						1	9									
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					17
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

05	1085 N	983	-0-	-102	-0-	146	1	605	2	N	211	206	1			185
						232	9									
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	156	47	1			294
						172	9									
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	264	1	1378	2	N	131	190	1			235
						144	9									
08	992 N	471	-0-	-521	-0-	24	1	262	2	N	168	206	1			197
						185	9									
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	N	72					269
						79	9									
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					269

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926

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

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					162
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					180
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-	155	1			25
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					25
08	496	N	186	-0-	-310	-0-	1	1	185	2	N	-0-					25
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	131	1	543	2	N	-0-					67
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	8					75
							9	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					75
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	N	10					207
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7					214
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	904	2	3	9	N	3					217
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15					232
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					234
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					234

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	9	2	N	5					37
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	2			N	-0-					234
06	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			N	-0-					234
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	N	4					238
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					238
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					241
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					241

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	159	1	661	2	N	43					292
							47	9									
06	3000	N	37520	-0-	34520	34520	3127	1	33518	2	N	795	948	1			139
							875	9									
07	3100	N	15355	-0-	12255	46775	2408	1	12552	2	N	359	398	1			100
							395	9									
08	3100	N	38347	-0-	35247	82022	3176	1	34230	2	N	855	781	1			174
							941	9									
*09	103732	X	21710	-0-	-82022	-0-	2771	1	18411	2	N	480	388	1			266
							528	9									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					266

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	459	-0-	-378	-0-	85	1	352	2	N	20					82
							22	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	13					95
							14	9									
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	80	1	420	2	N	-0-					95
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	36	1	388	2	N	-0-					95
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	461	2	N	23					118
							25	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					118

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	224	2	31	9	N	28					213
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	167	2	10	9	N	9					222
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					222
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	134	2	11	9	N	10					232
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					235
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					235

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916

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

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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	45	22	1			80
							50	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1282	2	N	57	83	1			54
							63	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	58					112
							64	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	N	40	97	1			55
							44	9									
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	101	1	1185	2	N	107					162
							118	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					162

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

05	15345	X	12380	-0-	-2965	-0-	801	1	11088	2	N	446	544	1			69
							491	9									
06	14850	X	12056	-0-	-2794	-0-	826	1	10882	2	N	316	276	1			109
							348	9									
07	15345	X	9083	-0-	-6262	-0-	638	1	8087	2	N	325	312	1			122
							358	9									
08	15314	X	13549	-0-	-1765	-0-	1071	1	11972	2	N	460	470	1			112
							506	9									
09	DLQ G-10		13327	-0-	13327	13327	1080	1	11777	2	N	427	398	1			141
							470	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13327					N	NO RPT					141

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

05	14570	X	12786	-0-	-1784	-0-	2420	1	10048	2	N	289	190	1			257
							318	9									
06	13920	X	9714	-0-	-4206	-0-	811	1	8690	2	N	194	189	1			262
							213	9									
07	14384	X	8056	-0-	-6328	-0-	1262	1	6585	2	N	190	372	1			80
							209	9									
08	14043	X	11866	-0-	-2177	-0-	982	1	10588	2	N	269	240	1			109
							296	9									
09	DLQ G-10		3869	-0-	3869	3869	496	1	3299	2	N	67					176
							74	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3869					N	NO RPT					176

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

05	55645	X	42369	-0-	-13276	-0-	41376	2	993	9	N	903	1144	1			186
06	53850	X	43267	-0-	-10583	-0-	42297	2	970	9	N	882	798	1			270
07	54219	X	31284	-0-	-22935	-0-	30581	2	703	9	N	639	753	1			156
08	54064	X	36019	-0-	-18045	-0-	85	1	35132	2	N	729	749	1			136
							802	9									
09	DLQ G-10		35947	-0-	35947	35947	295	1	34830	2	N	747	754	1			129
							822	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35947					N	NO RPT					129

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

05	6448	X	3628	-0-	-2820	-0-	2958	2	670	9	N	609	479	1			259
06	4980	X	2875	-0-	-2105	-0-	2262	2	613	9	N	557	682	1			134
07	4743	X	2583	-0-	-2160	-0-	2066	2	517	9	N	470	395	1			209
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	3845	2	565	9	N	514	568	1			155
09	DLQ G-10		4588	-0-	4588	4588	4124	2	464	9	N	422	367	1			210
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4588					N	NO RPT					210

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	3	1	117	2	N	2					35
							2	9									
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	1	1	79	2	N	2					37
							2	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	139	149	1			27
							153	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	2	N	-0-					27
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

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

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	975	1	12848	2	N	543	449	1			271
							597	9									
06	11250	X	10410	-0-	-840	-0-	712	1	9370	2	N	298	328	1			241
							328	9									
07	11625	X	6784	-0-	-4841	-0-	479	1	6011	2	N	267	351	1			157
							294	9									
08	11625	X	4299	-0-	-7326	-0-	324	1	3842	2	N	121	189	1			89
							133	9									
09	DLQ G-10		3560	-0-	3560	3560	252	1	3159	2	N	135					224
							149	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3560					N	NO RPT					224

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3423	2	39	9	N	35	52	1			73
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3169	2	26	9	N	24					97
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2500	2	20	9	N	18					115
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13					128
09	1650	X	11	-0-	-1639	-0-	11	2			N	-0-					128
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					128

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	949	-0-	-1841	-0-	32	1	894	2	N	21					125
							23	9									
06	2700	X	241	-0-	-2459	-0-	7	2	234	9	N	213	38	1			300
07	2790	X	949	-0-	-1841	-0-	5	1	923	2	N	19	203	1			116
							21	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	30	1	2260	2	N	-0-					116
*09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	2	N	13					129
							14	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					129

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

05	150525	X	150525	-0-	-0-	-0-	147336	2	3189	9	N	2899	3059	1			230
06	145500	X	138249	-0-	-7251	-0-	135415	2	2834	9	N	2576	2517	1			289
07	150350	X	106896	-0-	-43454	-0-	104670	2	2226	9	N	2024	2242	1			71
08	150350	X	139845	-0-	-10505	-0-	331	1	136623	2	N	2628	2487	1			212
							2891	9									
09	DLQ G-10		130194	-0-	130194	130194	1058	1	126389	2	N	2497	2449	1			260
							2747	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	130194					N	NO RPT					260

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115413	X	82714	-0-	-32699	-0-	81013	2	1701	9	N	1546	1669	1			177
06	111690	X	70128	-0-	-41562	-0-	68927	2	1201	9	N	1092	1006	1			263
07	111693	X	54189	-0-	-57504	-0-	53162	2	1027	9	N	934	983	1			214
08	102889	X	67945	-0-	-34944	-0-	161	1	66474	2	N	1191	1105	1			300
							1310	9									
09	DLQ G-10		59733	-0-	59733	59733	476	1	58446	2	N	737	754	1			283
							811	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	59733					N	NO RPT					283

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
05	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2909	2	96	9	N	87					117
06	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	2764	2	58	9	N	53					170
07	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2463	2	85	9	N	77	183	1			64
08	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	7	1	2936	2	N	70					134
							77	9									
09	DLQ G-10		3195	-0-	3195	3195	22	1	3083	2	N	82					216
							90	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3195					N	NO RPT					216

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2314	2	110	9	N	100	180	1			130
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2341	2	90	9	N	82					212
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2174	2	112	9	N	102	198	1			116
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2254	2	97	9	N	88					204
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2064	2	114	9	N	104	190	1			118
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					118

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8854	-0-	-1221	-0-	8721	2	133	9	N	121					216
06	9750	X	8102	-0-	-1648	-0-	7982	2	120	9	N	109	254	1			71
07	10075	X	6778	-0-	-3297	-0-	6650	2	128	9	N	116					187
08	10075	X	9776	-0-	-299	-0-	9600	2	176	9	N	160	187	1			160
09	DLQ G-10		6435	-0-	6435	6435	64	1	6242	2	N	117	189	1			88
							129	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6435					N	NO RPT					88

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2217	-0-	2217	7491	2026	2	191	9	N	174	194	1			123
06	0	W	1745	-0-	1745	9236	1589	2	156	9	N	142	135	1			130
07	3100	N	1609	-0-	-1491	7745	1446	2	163	9	N	148	183	1			95
08	3100	N	1962	-0-	-1138	6607	1779	2	183	9	N	166					261
*09	3000	N	1636	-0-	-1364	5243	1504	2	132	9	N	120	195	1			186
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	3631					N	NO RPT					186

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	556	1	15638	2	N	124	193	1			166
							136	9									
06	10290	X	2757	-0-	-7533	-0-	128	1	2605	2	N	22					188
							24	9									
07	12431	X	8174	-0-	-4257	-0-	74	1	8050	2	N	45	151	1			82
							50	9									
08	12431	X	9714	-0-	-2717	-0-	94	1	9488	2	N	120					202
							132	9									
09	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	223	1	10488	2	N	226	316	1			112
							249	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10960					N	NO RPT					112

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
05	13671	X	12328	-0-	-1343	-0-	12115	2	213	9	N	194	259	1			85
06	12960	X	11525	-0-	-1435	-0-	11429	2	96	9	N	87	93	1			79
07	13392	X	10385	-0-	-3007	-0-	10233	2	152	9	N	138					217
08	13392	X	11621	-0-	-1771	-0-	11498	2	123	9	N	112	179	1			150
09	DLQ G-10		10529	-0-	10529	10529	10407	2	122	9	N	111	190	1			71
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10529					N	NO RPT					71

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	75					217
							83	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	2	1			219
07	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					219
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					219
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	313	2	57	9	N	52					271
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					271

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201661	X	201661	-0-	-0-	-0-	197449	2	4212	9	N	3829	3955	1			276
06	185250	X	178728	-0-	-6522	-0-	47	1	174768	2	N	3557	3465	1			368
							3913	9									
07	191425	X	147422	-0-	-44003	-0-	43	1	144355	2	N	2749	2634	1			483
							3024	9									
08	191425	X	190472	-0-	-953	-0-	510	1	186128	2	N	3485	3699	1			269
							3834	9									
09	DLQ G-10		170508	-0-	170508	170508	1236	1	165794	2	N	3162	2955	1			476
							3478	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	170508					N	NO RPT					476

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	19	1	576	2	N	5					94
							6	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	6	3	1			97
07	682	N	93	-0-	-589	-0-	93	2			N	-0-					97
08	589	N	176	-0-	-413	-0-	174	2	2	9	N	2					99
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					99
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					99

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	19678	-0-	-3045	-0-	19231	2	447	9	N	406	361	1			204
06	22080	X	14811	-0-	-7269	-0-	14446	2	365	9	N	332	378	1			158
07	22816	X	10792	-0-	-12024	-0-	10660	2	132	9	N	120	190	1			88
08	22816	X	16226	-0-	-6590	-0-	38	1	15587	2	N	546	377	1			257
							601	9									
09	DLQ G-10		15148	-0-	15148	15148	125	1	14649	2	N	340	377	1			220
							374	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15148					N	NO RPT					220

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
05	189693	X	189693	-0-	-0-	-0-	186511	2	3182	9	N	2893	3098	1			404
06	166711	X	166711	-0-	-0-	-0-	34	1	163907	2	N	2518	2369	1			553
							2770	9									
07	131508	X	131508	-0-	-0-	-0-	31	1	129082	2	N	2177	2270	1			460
							2395	9									
08	170629	X	170629	-0-	-0-	-0-	448	1	167676	2	N	2277	2321	1			416
							2505	9									
09	DLQ G-10		155737	-0-	155737	155737	1126	1	152193	2	N	2198	2470	1			144
							2418	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	155737					N	NO RPT					144

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
05	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	50106	2	3039	9	N	2763	2830	1			282
06	47506	X	47506	-0-	-0-	-0-	23	1	45694	2	N	1626	1524	1			384
							1789	9									
07	35946	X	35946	-0-	-0-	-0-	34	1	34206	2	N	1551	1655	1			280
							1706	9									
08	53134	X	39847	-0-	-13287	-0-	119	1	38224	2	N	1367	1520	1			127
							1504	9									
09	DLQ G-10		36869	-0-	36869	36869	270	1	35055	2	N	1404	1158	1			373
							1544	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36869					N	NO RPT					373

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
05	117663	X	117663	-0-	-0-	-0-	112523	2	5140	9	N	4673	4524	1			328
06	101740	X	101740	-0-	-0-	-0-	52	1	97665	2	N	3657	3859	1			126
							4023	9									
07	107818	X	79855	-0-	-27963	-0-	49	1	76368	2	N	3125	3053	1			198
							3438	9									
08	117676	X	100173	-0-	-17503	-0-	293	1	95924	2	N	3596	3510	1			284
							3956	9									
09	DLQ G-10		93141	-0-	93141	93141	682	1	88839	2	N	3291	3274	1			301
							3620	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	93141					N	NO RPT					301

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
05	225331	X	225331	-0-	-0-	-0-	221352	2	3979	9	N	3617	3315	1			551
06	217987	X	217987	-0-	-0-	-0-	41	1	214862	2	N	2804	2981	1			374
							3084	9									
07	163182	X	163182	-0-	-0-	-0-	38	1	160465	2	N	2435	2430	1			379
							2679	9									
08	212362	X	212362	-0-	-0-	-0-	559	1	208320	2	N	3166	3332	1			213
							3483	9									
09	DLQ G-10		205666	-0-	205666	205666	1488	1	200783	2	N	3086	2927	1			372
							3395	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	205666					N	NO RPT					372

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

05	0	W	15137	-0-	15137	286298	15037	2	100	9	N	91	191	1			172
06	0	W	11827	-0-	11827	298125	11733	2	94	9	N	85	197	1			60
07	0	W	9250	-0-	9250	307375	9169	2	81	9	N	74					134
08	0	W	11334	-0-	11334	318709	11229	2	105	9	N	95					229
09	0	W	9847	-0-	9847	328556	135	1	9647	2	N	59	191	1			97
							65	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	328556					N	NO RPT					97

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					58
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					58
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					58
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					58
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					58
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

05	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	4252	2			N	-0-					60
06	4560 X	3876	-0-	-684	-0-	3876	2			N	-0-					60
07	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4231	2	2	9	N	2					62
08	5301 X	5008	-0-	-293	-0-	4977	2	31	9	N	28					90
09	5130 X	3546	-0-	-1584	-0-	3526	2	20	9	N	18					108
10	4247 X	3707	-0-	-540	-0-	3689	2	18	9	N	16					124

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	2	2	8			19
						2	9									
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	2	N	-0-					19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					19
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	11	1	161	2	N	-0-					19
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	N	-0-					19

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					293
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3165	3	90	9	N	82					375
07	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	5943	3	186	9	N	169	188	1			356
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5269	3	154	9	N	140	190	1			306
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3933	3	160	9	N	145	186	1			265
10	6138 X	2095	-0-	-4043	-0-	2017	3	78	9	N	71					336

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099 X	6092	-0-	-1007	-0-	155	1	5814	2	N	112					301
						123	9									
06	6960 X	6117	-0-	-843	-0-	150	1	5833	2	N	122	176	1			247
						134	9									
07	7192 X	5649	-0-	-1543	-0-	155	1	5327	2	N	152	182	1			217
						167	9									
08	7316 X	5214	-0-	-2102	-0-	155	1	4954	2	N	95	183	1			129
						105	9									
09	6270 X	5238	-0-	-1032	-0-	150	1	4958	2	N	118					247
						130	9									
10	6324 X	3887	-0-	-2437	-0-	140	1	3673	2	N	67					314
						74	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

05	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					103
06	60 X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					103
07	62 X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					103
08	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					103
09	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					103
*10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					103

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3859	2	37	9	N	34					59
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	N	9					68
07	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2842	2	2	9	N	2					70
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					70
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					70
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					70

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

05	4030 X	2877	-0-	-1153	-0-	155	1	2713	2	N	8					127
						9	9									
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	150	1	3122	2	N	5					132
						6	9									
07	3472 X	3255	-0-	-217	-0-	155	1	3086	2	N	13					145
						14	9									
08	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	155	1	3213	2	N	7					152
						8	9									
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	150	1	3541	2	N	13					165
						14	9									
10	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	140	1	3103	2	N	14					179
						15	9									

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

05	4557 X	4060	-0-	-497	-0-	4014	2	46	9	N	42	176	1			198
06	4020 X	3676	-0-	-344	-0-	3665	2	11	9	N	10					208
07	4030 X	1494	-0-	-2536	-0-	1486	2	8	9	N	7					215
08	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3630	2	14	9	N	13					228
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3957	2	13	9	N	12					240
10	4061 X	4002	-0-	-59	-0-	3993	2	9	9	N	8					248

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911 #	14227	-0-	-684	-0-	14227	2			N	-0-					72
06	14430 #	13847	-0-	-583	-0-	13847	2			N	-0-					72
07	14911 #	14446	-0-	-465	-0-	14446	2			N	-0-					72
08	14342 R	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					72
09	13554	14148	-0-	594 B	594	14148	2			N	-0-					72
10	14204	NO RPT	-0-	-14204 B	-13610					N	NO RPT					72

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

05	9083	8499	-0-	-584	-0-	8401	2	98	9	N	89					359
06	8790	8183	-0-	-607	-0-	8100	2	83	9	N	75	183	1			251
07	9083	8208	-0-	-875	-0-	8110	3	98	9	N	89					340
08	7710 R	7710	-0-	-0-	-0-	7622	2	88	9	N	80	182	1			238
09	8138 N	9180	-0-	1042 B	1042	9092	2	88	9	N	80					318
*10	8528	7781	-0-	-747 B	295	7707	2	74	9	N	67	181	1			204

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

05	28648 R	28648	-0-	-0-	-0-	93	1	28120	2	N	395	373	1			306
						435	9									
06	33120 #	24054	-0-	-9066	-0-	90	1	23599	2	N	332	361	1			277
						365	9									
07	34224 #	21651	-0-	-12573	-0-	90	1	21240	2	N	292	188	1			381
						321	9									
08	34224 #	19789	-0-	-14435	-0-	38	1	19469	2	N	256	370	1			267
						282	9									
09	DLQ G-10	17537	-0-	17537 B	17537	38	1	17242	2	N	234	188	1			313
						257	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	17537					N	NO RPT					313

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 174348 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	1116 #	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
06	1080 #	631	-0-	-449	-0-	631	2	N	-0-			-0-
07	1209 #	1093	-0-	-116	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
08	1209 #	967	-0-	-242	-0-	967	2	N	-0-			-0-
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11956 - 11984

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2014

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2	N	-0-			33
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2	N	-0-			33
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			33
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			33
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			33
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			33

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3100	1	723 3	N	20		140
						22	9					
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3000	1	1377 3	N	59		199
						65	9					
07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	3100	1	3778 3	N	115		314
						127	9					
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	3100	1	1866 3	N	76	178 1	212
						84	9					
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3000	1	218 3	N	52		264
						57	9					
*10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2900	1	305 3	N	63	180 1	147
						69	9					

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	1794	2	101	9	N	92	187	1			266
06	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2279	2	160	9	N	145	185	1			226
07	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2187	2	101	9	N	92	192	1			126
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2050	2	85	9	N	77					203
09	2430	N	2081	-0-	-349	-0-	1921	2	160	9	N	145	186	1			162
10	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	1839	2	76	9	N	69					231

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					226
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					226
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					226

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					272
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					272
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					272
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					272
09	690	N	228	-0-	-462	-0-	228	2			N	-0-					272
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					272

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	60	1	103	2	N	-0-					231
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	25	1	37	2	N	-0-					231
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	2	N	-0-					231
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	N	-0-					231
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					231
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					231

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

05	434	N	336	-0-	-98	-0-	130	1	144	2	N	56	183	1			225
							62	9									
06	540	N	219	-0-	-321	-0-	70	1	136	2	N	12					237
							13	9									
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	40	1	9	2	N	-0-					237
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	90	1	133	2	N	3					240
							3	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	90	1	167	2	N	7					247
							8	9									
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	110	1	255	2	N	7					254
							8	9									

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63632 X	63632	-0-	-0-	-0-	3100	1	57654	3	N	2616	2812	1			587
						2878	9									
06	60840 X	59335	-0-	-1505	-0-	3000	1	53518	3	N	2561	2615	1			533
						2817	9									
07	62868 X	55863	-0-	-7005	-0-	3100	1	50181	3	N	2347	2435	1			445
						2582	9									
08	62868 X	52705	-0-	-10163	-0-	3100	1	47231	3	N	2158	2065	1			538
						2374	9									
09	57270 X	49524	-0-	-7746	-0-	3000	1	44042	3	N	2256	2052	1			742
						2482	9									
10	59179 X	46643	-0-	-12536	-0-	3100	1	41957	3	N	1442	1704	1			480
						1586	9									

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - P&A 06/24/14

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959 X	5349	-0-	-3610	-0-	770	1	4579	2	N	-0-					138
06	8190 X	8066	-0-	-124	-0-	461	1	7591	2	N	13					151
						14	9									
07	8463 X	5205	-0-	-3258	-0-	417	1	4788	2	N	-0-					151
08	8463 X	6619	-0-	-1844	-0-	449	1	6170	2	N	-0-					151
09	8100 X	6995	-0-	-1105	-0-	399	1	6570	2	N	24					175
						26	9									
*10	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	532	1	8315	2	N	36					211
						40	9									

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	136	1	807	2	N	-0-			28
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	50	1	816	2	N	-0-			28
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	64	1	733	2	N	-0-			28
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	N	-0-			28
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	N	-0-			28
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	N	-0-			28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	129	1	766	2	N	-0-			35
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	54	1	883	2	N	-0-			35
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	72	1	833	2	N	-0-			35
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	60	1	823	2	N	-0-			35
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	N	3			38
							3	9							
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	N	-0-			38

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

KAINER (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			32

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 8494 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

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

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	79329 X	66137	-0-	-13192	-0-	10528	1	55315	3	Y	255	177	1			172
						13	4	281	9							
06	76770 X	61326	-0-	-15444	-0-	15698	1	45390	3	Y	211	319	1			64
						6	4	232	9							
07	76198 X	60477	-0-	-15721	-0-	16542	1	43792	3	Y	124	75	1			113
						7	4	136	9							
08	76198 X	68417	-0-	-7781	-0-	18242	1	50045	3	Y	111	183	1			41
						8	4	122	9							
09	DLQ G-10	79335	-0-	79335	79335	11689	1	67479	3	Y	144	158	1			27
						9	4	158	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79335					Y	NO RPT					27

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6242 - 6252

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 7500 PERF. 6506 - 6516

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

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

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

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

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	214	1	10474	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	9960 X	9678	-0-	-282	-0-	210	1	1093	2	Y	-0-		-0-
						8374	3	1	4				
07	10292 X	10000	-0-	-292	-0-	224	1	1282	2	Y	-0-		-0-
						8493	3	1	4				
08	10695 X	9945	-0-	-750	-0-	201	1	1276	2	Y	-0-		-0-
						8467	3	1	4				
09	10350 X	10004	-0-	-346	-0-	197	1	1059	2	Y	-0-		-0-
						8732	3	16	4				
*10	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	221	1	1370	2	Y	-0-		-0-
						9624	3	10	4				

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

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

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	47	1	2294	3	Y	20					35
						1	4	22	9							
06	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	61	1	319	2	Y	16					51
						2440	3	1	4							
07	3100 N	3145	-0-	45	45	70	1	399	2	Y	29	45	1			35
						2643	3	1	4							
*08	3100 N	3379	-0-	279	324	67	1	428	2	Y	39					74
						2840	3	1	4							
09	3803 X	3479	-0-	-324	-0-	68	1	366	2	Y	15					89
						3022	3	6	4							
10	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	56	1	347	2	Y	-0-	89	1			-0-
						2440	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

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

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 8306 RRCID -> 250688 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7176 - 13240

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	6727	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	13671 #	13038	-0-	-633	-0-	262	1	12773	3	Y	-0-					12
						3	4									
06	13380 #	12651	-0-	-729	-0-	275	1	1430	2	Y	-0-	12	1			-0-
						10944	3	2	4							
07	13826 #	12790	-0-	-1036	-0-	286	1	1639	2	Y	-0-					-0-
						10863	3	2	4							
08	13826 #	13657	-0-	-169	-0-	275	1	1745	2	Y	50	42	1			8
						11581	3	1	4							
09	13403 R	13403	-0-	-0-	-0-	264	1	1415	2	Y	33					41
						11667	3	21	4							
10	13082 #	12411	-0-	-671	-0-	245	1	1515	2	Y	-0-	41	1			-0-
						10640	3	11	4							

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

05	837 #	353	-0-	-484	-0-	7	1	340	3	Y	5	8	1			2
						6	9									
06	420 #	172	-0-	-248	-0-	4	1	20	2	Y	2	3	1			1
						146	3	2	9							
07	961 #	218	-0-	-743	-0-	5	1	28	2	Y	2	2	1			1
						183	3	2	9							
08	961 #	392	-0-	-569	-0-	8	1	48	2	Y	19	18	1			2
						315	3	21	9							
09	930 #	426	-0-	-504	-0-	8	1	44	2	Y	14	14	1			2
						358	3	1	4							
10	341 #	291	-0-	-50	-0-	6	1	35	2	Y	7	7	1			2
						242	3	8	9							

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

05	124 #	28	-0-	-96	-0-	1	1	24	3	Y	3	6	1			2
						3	9									
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	8	4	1			4
						255	3	9	9							
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

05	T. A.	3573	-0-	3573	4178	67	1	3279	3	N	205	173	1			37
						1	4	226	9							
06	T. A.	2798	-0-	2798	6976	58	1	301	2	N	119	136	1			20
						2307	3	1	4							
07	T. A.	2906	-0-	2906	9882	64	1	366	2	N	41	47	1			14
						2430	3	1	4							
08	SHUT IN	4245	-0-	4245	14127	84	1	533	2	N	86	93	1			7
						3532	3	1	4							
09	SHUT IN	3572	-0-	3572	17699	69	1	368	2	N	88	86	1			9
						3032	3	6	4							
10	SHUT IN	1605	-0-	1605	19304	31	1	192	2	N	30	31	1			8
						1348	3	1	4							

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

05	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					173
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					173
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					173
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					173
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					173
10	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					173

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					177
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					182
07	961 N	103	-0-	-858	-0-	102	2	1	9	N	1					183
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5					188
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					188
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					188

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	66	-0-	-2693	-0-	66	2			N	-0-					61
06	2670	X	797	-0-	-1873	-0-	797	2			N	-0-					61
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	9	N	3					64
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3731	2	24	9	N	22					86
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					86
10	2759	X	520	-0-	-2239	-0-	520	2			N	-0-					86

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	59	1	2856	3	Y	-0-					12
							1	4									
06	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	44	1	230	2	Y	-0-	12	1			-0-
							1756	3									
07	3131	X	2266	-0-	-865	-0-	51	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1925	3									
08	3131	X	1069	-0-	-2062	-0-	22	1	137	2	Y	-0-					-0-
							910	3									
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	69	1	368	2	Y	30					30
							3033	3	6	4							
10	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	49	1	300	2	Y	16	35	1			11
							2109	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5952	X	5160	-0-	-792	-0-	299	1	4820	3	Y	36	42	1			11
							1	4	40	9							
06	5760	X	4629	-0-	-1131	-0-	316	1	494	2	Y	39	46	1			4
							3775	3	1	4							
07	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	342	1	575	2	Y	33	20	1			17
							3807	3	1	4							
08	5518	X	4853	-0-	-665	-0-	316	1	590	2	Y	25	33	1			9
							3919	3	28	9							
09	5160	X	4443	-0-	-717	-0-	294	1	447	2	Y	12	19	1			2
							3682	3	7	4							
10	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	295	1	556	2	Y	4	5	1			1
							3907	3	4	4							

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

05	10199	X	7794	-0-	-2405	-0-	156	1	7616	3	Y	18	48	1			10
							2	4	20	9							
06	9480	X	7304	-0-	-2176	-0-	157	1	819	2	Y	54	55	1			9
							6268	3	1	4							
07	8711	X	7137	-0-	-1574	-0-	159	1	907	2	Y	52	46	1			15
							6013	3	1	4							
08	8711	X	7080	-0-	-1631	-0-	140	1	890	2	Y	127	130	1			12
							5909	3	1	4							
09	8010	X	6638	-0-	-1372	-0-	129	1	690	2	Y	107	105	1			14
							5691	3	10	4							
10	7781	X	7264	-0-	-517	-0-	142	1	881	2	Y	33	36	1			11
							6199	3	6	4							

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
05	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	38	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
							1366	3									
07	1922	X	1909	-0-	-13	-0-	42	1	241	2	Y	28					28
							1595	3	31	9							
08	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	37	1	235	2	Y	72	86	1			14
							1557	3	79	9							
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	35					49
							1838	3	3	4							
10	1922	N	1469	-0-	-453	-0-	29	1	178	2	Y	9	45	1			13
							1251	3	1	4							

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
05	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	338	1	5468	3	Y	30	32	1			7
							1	4	33	9							
06	6120	X	5721	-0-	-399	-0-	390	1	610	2	Y	44	48	1			3
							4672	3	1	4							
07	6324	X	5339	-0-	-985	-0-	381	1	643	2	Y	49	28	1			24
							4260	3	1	4							
*08	6324	X	5310	-0-	-1014	-0-	343	1	642	2	Y	55	62	1			17
							4263	3	1	4							
09	5940	X	4696	-0-	-1244	-0-	303	1	460	2	Y	121	120	1			18
							3793	3	7	4							
10	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	324	1	610	2	Y	63	54	1			27
							4283	3	4	4							

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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
06	2040	N	1519	-0-	-521	-0-	103	1	162	2	Y	13	14	1			-0-
							1240	3	14	9							
07	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	95	1	159	2	Y	16	9	1			7
							1055	3	18	9							
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	80	1	148	2	Y	7	12	1			2
							980	3	8	9							
09	1530	N	1097	-0-	-433	-0-	71	1	108	2	Y	24	23	1			3
							890	3	2	4							
10	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	67	1	126	2	Y	34	25	1			12
							885	3	1	4							

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
05	1643	X	933	-0-	-710	-0-	19	1	912	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	104	1	541	2	Y	85	74	1			11
							4143	3	94	9							
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	Y	47	44	1			14
							3647	3	52	9							
08	1271	X	1189	-0-	-82	-0-	23	1	146	2	Y	45	55	1			4
							970	3	50	9							
09	4890	X	1212	-0-	-3678	-0-	24	1	127	2	Y	10	13	1			1
							1048	3	2	4							
10	5053	X	984	-0-	-4069	-0-	17	1	104	2	Y	123	96	1			28
							727	3	1	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4247 X	3773	-0-	-474	-0-	75	1	3673	3	Y	22	35	1			3
						1	4	24	9							
06	4110 X	2753	-0-	-1357	-0-	60	1	310	2	Y	14	12	1			5
						2367	3	1	4							
07	3875 X	3059	-0-	-816	-0-	68	1	392	2	Y	3	6	1			2
						2595	3	1	4							
*08	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	62	1	402	2	Y	10	11	1			1
						2665	3	1	4							
09	3660 X	2910	-0-	-750	-0-	57	1	306	2	Y	17	16	1			2
						2523	3	5	4							
10	3782 X	3032	-0-	-750	-0-	60	1	369	2	Y	9	6	1			5
						2590	3	3	4							

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630 N	265	-0-	-365	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
						229	3									
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
						440	3									
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	6	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
						232	3	1	9							
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
						277	3	1	4							
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	6	2	1			4
						427	3	7	9							

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

05	3317 X	2629	-0-	-688	-0-	50	1	2510	3	Y	62	83	1			19
						1	4	68	9							
06	3210 X	2280	-0-	-930	-0-	48	1	250	2	Y	60	67	1			12
						1916	3	66	9							
07	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	61	1	351	2	Y	53	48	1			17
						2327	3	1	4							
*08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	56	1	363	2	Y	89	96	1			10
						2410	3	1	4							
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	Y	108	104	1			14
						2445	3	4	4							
10	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	48	1	298	2	Y	32	35	1			11
						2096	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	137	-0-	-1134	-0-	3	1	133	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
06	1230	N	160	-0-	-1070	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	1178	N	252	-0-	-926	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
							212	3	1	4							
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							115	3	1	4							
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							35	3	1	4							
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
							114	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
							973	3	2	9							
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	188	2	Y	4	2	1			2
							1242	3	4	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	74	1	138	2	Y	-0-	2	1			-0-
							911	3									
09	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	74	1	112	2	Y	-0-					-0-
							918	3	2	4							
10	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	82	1	154	2	Y	2	1	1			1
							1080	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	84	1	4073	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
06	4440	X	2704	-0-	-1736	-0-	59	1	305	2	Y	4	2	1			2
							2336	3	4	9							
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	97	1	555	2	Y	2	2	1			2
							3676	3	1	4							
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	92	1	582	2	Y	26	19	1			9
							3862	3	1	4							
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	87	1	468	2	Y	11	14	1			6
							3858	3	7	4							
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	7	5	1			8
							3935	3	4	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

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

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

05	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	43	1	2116	3	Y	159	186	1			32
						175	9									
06	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	48	1	249	2	Y	42	43	1			31
						1902	3	46	9							
07	2449 X	2390	-0-	-59	-0-	53	1	305	2	Y	13	22	1			22
						2018	3	14	9							
08	2449 X	1696	-0-	-753	-0-	33	1	211	2	Y	49	48	1			23
						1398	3	54	9							
09	2250 N	1943	-0-	-307	-0-	38	1	201	2	Y	39	45	1			17
						1658	3	3	4							
10	2387 N	1794	-0-	-593	-0-	35	1	215	2	Y	29	18	1			28
						1510	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

05	2449 N	1390	-0-	-1059	-0-	26	1	1247	3	Y	106	88	1			18
						117	9									
06	2250 N	1081	-0-	-1169	-0-	22	1	112	2	Y	84	89	1			13
						855	3	92	9							
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	37	1	209	2	Y	113	96	1			30
						1381	3	124	9							
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	74	97	1			7
						1503	3	81	9							
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	39	1	210	2	Y	29	33	1			3
						1734	3	3	4							
*10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	40	1	245	2	Y	60	50	1			13
						1713	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	51	1	2505	3	Y	-0-					-0-
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	44	1	228	2	Y	-0-					-0-
						1746	3									
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
						796	3									
08	2542 X	1808	-0-	-734	-0-	37	1	232	2	Y	-0-					-0-
						1539	3									
09	2460 X	1418	-0-	-1042	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					-0-
						1238	3	2	4							
10	2542 X	619	-0-	-1923	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
						530	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9878	-0-	-1158	-0-	197	1	9606	3	Y	66	79	1			17
							2	4	73	9							
06	11370	X	10557	-0-	-813	-0-	228	1	1184	2	Y	82	86	1			13
							9054	3	1	4							
07	11749	X	10450	-0-	-1299	-0-	233	1	1334	2	Y	41	41	1			13
							8837	3	1	4							
08	11749	X	11322	-0-	-427	-0-	228	1	1441	2	Y	82	87	1			8
							9562	3	1	4							
09	11040	X	10678	-0-	-362	-0-	208	1	1115	2	Y	125	118	1			15
							9200	3	17	4							
10	10912	X	10823	-0-	-89	-0-	210	1	1300	2	Y	157	133	1			39
							9131	3	9	4							

KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	677	-0-	-2640	-0-	39	1	636	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3210	X	856	-0-	-2354	-0-	59	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							703	3	2	9							
07	1612	X	1394	-0-	-218	-0-	101	1	169	2	Y	3	2	1			1
							1121	3	3	9							
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	92	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1131	3									
09	1050	X	729	-0-	-321	-0-	49	1	73	2	Y	-0-					-0-
							606	3	1	4							
10	1395	N	697	-0-	-698	-0-	43	1	82	2	Y	-0-					-0-
							571	3	1	4							

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
05	2356	X	1592	-0-	-764	-0-	93	1	1498	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2280	X	884	-0-	-1396	-0-	60	1	95	2	Y	1	1	1			1
							728	3	1	9							
07	2015	X	1235	-0-	-780	-0-	89	1	150	2	Y	5	2	1			4
							990	3	6	9							
08	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	113	1	210	2	Y	4	5	1			3
							1393	3	4	9							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	129	2	Y	2	3	1			2
							1065	3	2	4							
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	66	1	125	2	Y	2	2	1			2
							877	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	148	1	2398	3	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
06	4560	X	2287	-0-	-2273	-0-	156	1	245	2	Y	10	10	1			2
							1875	3	11	9							
07	4712	X	2318	-0-	-2394	-0-	166	1	280	2	Y	14	8	1			8
							1857	3	15	9							
08	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	156	1	292	2	Y	3	8	1			3
							1939	3	3	9							
09	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	174	1	264	2	Y	4	5	1			2
							2182	3	4	4							
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	361	2	Y	4	3	1			3
							2540	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	48	1	2330	3	Y	238	196	1			42
						262	9									
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	46	1	237	2	Y	148	164	1			26
						1813	3	163	9							
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	46	1	266	2	Y	270	224	1			72
						1759	3	297	9							
08	2635 X	2376	-0-	-259	-0-	45	1	285	2	Y	141	196	1			17
						1891	3	155	9							
09	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	40	1	214	2	Y	37	48	1			6
						1764	3	3	4							
10	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	42	1	257	2	Y	31	29	1			8
						1803	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

05	9114 X	6613	-0-	-2501	-0-	130	1	6332	3	Y	136	152	1			33
						1	4	150	9							
06	8070 X	5710	-0-	-2360	-0-	120	1	625	2	Y	165	170	1			28
						4782	3	1	4							
07	8339 X	7145	-0-	-1194	-0-	156	1	889	2	Y	190	163	1			55
						5890	3	1	4							
08	7595 X	7076	-0-	-519	-0-	140	1	888	2	Y	140	177	1			18
						5893	3	1	4							
09	7350 X	6120	-0-	-1230	-0-	118	1	629	2	Y	162	158	1			22
						5186	3	9	4							
*10	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	153	1	944	2	Y	156	136	1			42
						6632	3	7	4							

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

05	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	163	1	2634	3	Y	5	4	1			1
						1	4	6	9							
06	2850 X	1312	-0-	-1538	-0-	90	1	141	2	Y	3	4	1			-0-
						1078	3	3	9							
07	3937 X	1325	-0-	-2612	-0-	95	1	161	2	Y	4	2	1			2
						1065	3	4	9							
08	3937 X	2149	-0-	-1788	-0-	141	1	262	2	Y	5	5	1			2
						1740	3	6	9							
09	3300 X	880	-0-	-2420	-0-	57	1	87	2	Y	12	11	1			3
						722	3	1	4							
10	2790 X	2167	-0-	-623	-0-	132	1	250	2	Y	24	17	1			10
						1757	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1802	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	2250	N	1615	-0-	-635	-0-	112	1	174	2	Y	1	3	1			-0-
							1328	3	1	9							
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	154	1	260	2	Y	19	10	1			9
							1722	3	21	9							
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	166	1	309	2	Y	35	34	1			10
							2053	3	39	9							
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	116	1	175	2	Y	78	75	1			13
							1446	3	3	4							
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	138	1	260	2	Y	23	23	1			13
							1830	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

05	465	N	429	-0-	-36	-0-	8	1	384	3	Y	34	71	1			12
							37	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	47	34	1			25
							668	3	52	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	13	19	1			19
							719	3	14	9							
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	12	21	1			10
							453	3	13	9							
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	12	1	64	2	Y	34	32	1			12
							529	3	1	4							
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	10	1	63	2	Y	36	19	1			29
							446	3	40	9							

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	94	1	4581	3	Y	63	70	1			12
							1	4	69	9							
06	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	94	1	490	2	Y	38	29	1			21
							3748	3	1	4							
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	105	1	603	2	Y	12	16	1			17
							3993	3	1	4							
08	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	89	1	562	2	Y	46	43	1			20
							3732	3	51	9							
09	4590	X	4195	-0-	-395	-0-	82	1	440	2	Y	32	38	1			14
							3631	3	7	4							
10	4743	X	2095	-0-	-2648	-0-	41	1	254	2	Y	11	10	1			15
							1786	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	23	1	1114	3	Y	23	33	1			6
							25	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	Y	42	27	1			21
							1599	3	46	9							
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	245	2	Y	4	12	1			13
							1625	3	4	9							
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	27	27	1			13
							1437	3	30	9							
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	16	20	1			9
							1668	3	3	4							
10	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	34	1	212	2	Y	27	13	1			23
							1489	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	55	1	2681	3	Y	58	75	1			16
							1	4	64	9							
06	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	60	1	314	2	Y	55	62	1			9
							2404	3	61	9							
07	3162	X	1112	-0-	-2050	-0-	24	1	137	2	Y	36	35	1			10
							911	3	40	9							
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	94	1	593	2	Y	145	144	1			11
							3937	3	160	9							
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	Y	263	246	1			28
							2639	3	5	4							
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	348	2	Y	189	169	1			48
							2446	3	2	4							

KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 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
05	16616	X	9540	-0-	-7076	-0-	191	1	9335	3	Y	11	35	1			7
							2	4	12	9							
06	14340	X	6595	-0-	-7745	-0-	143	1	742	2	Y	32	22	1			17
							5674	3	1	4							
07	7378	X	2159	-0-	-5219	-0-	48	1	276	2	Y	7	11	1			13
							1826	3	1	4							
*08	9548	X	4518	-0-	-5030	-0-	90	1	579	2	Y	3	10	1			6
							3845	3	1	4							
09	9240	X	5423	-0-	-3817	-0-	107	1	572	2	Y	21	18	1			9
							4713	3	8	4							
10	9548	X	2941	-0-	-6607	-0-	58	1	356	2	Y	18	10	1			17
							2505	3	2	4							

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
05	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	164	1	2650	3	Y	26	29	1			7
							1	4	29	9							
06	3180	X	1984	-0-	-1196	-0-	133	1	207	2	Y	54	56	1			5
							1585	3	59	9							
07	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	201	1	340	2	Y	37	22	1			20
							2250	3	41	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	226	1	422	2	Y	20	31	1			9
							2797	3	22	9							
09	2910	X	1849	-0-	-1061	-0-	119	1	181	2	Y	49	50	1			8
							1492	3	3	4							
10	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	138	1	261	2	Y	60	45	1			23
							1835	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	38	1	1876	3	Y	201	176	1			30
							1	4	221	9							
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	Y	24	31	1			23
							1758	3	26	9							
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	250	2	Y	2	12	1			13
							1656	3	2	9							
08	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	36	1	227	2	Y	13	18	1			8
							1509	3	14	9							
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	40	1	213	2	Y	8	12	1			4
							1752	3	3	4							
10	2139	X	1361	-0-	-778	-0-	27	1	165	2	Y	7	4	1			7
							1160	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	260	1	12652	3	Y	180	155	1			27
							3	4	198	9							
06	3000	N	10970	-0-	7970	7970	235	1	1226	2	Y	102	74	1			55
							9396	3	1	4							
07	3100	N	7327	-0-	4227	12197	164	1	938	2	Y	13	33	1			35
							6210	3	1	4							
08	17365	X	5168	-0-	-12197	-0-	104	1	658	2	Y	37	48	1			24
							4364	3	1	4							
09	12690	X	2574	-0-	-10116	-0-	50	1	267	2	Y	44	49	1			19
							2205	3	4	4							
10	13113	X	3075	-0-	-10038	-0-	60	1	369	2	Y	50	27	1			42
							2588	3	3	4							

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

05	5549	X	5406	-0-	-143	-0-	108	1	5272	3	Y	23	33	1			6
							1	4	25	9							
06	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	109	1	568	2	Y	63	40	1			29
							4343	3	1	4							
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	120	1	689	2	Y	14	21	1			22
							4565	3	1	4							
08	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	103	1	653	2	Y	41	43	1			20
							4330	3	1	4							
09	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	86	1	459	2	Y	42	45	1			17
							3788	3	7	4							
10	5394	X	4260	-0-	-1134	-0-	84	1	519	2	Y	10	10	1			17
							3642	3	4	4							

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

05	3100	N	3501	-0-	401	401	200	1	3238	3	Y	56	47	1			11
							1	4	62	9							
06	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	72	1	113	2	Y	6	17	1			-0-
							864	3	7	9							
07	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	88	1	147	2	Y	6	4	1			2
							978	3	7	9							
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	146	1	273	2	Y	56	46	1			12
							1815	3	62	9							
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	141	1	214	2	Y	45	50	1			7
							1766	3	3	4							
*10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	Y	70	51	1			26
							1868	3	2	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
						348	3	1	9							
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					-0-
						589	3									
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	3	2	1			1
						1120	3	3	9							
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	5	4	1			2
						1497	3	3	4							
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	4	2	1			4
						789	3	1	4							

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
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	232	1	434	2	Y	14	10	1			4
						2877	3	15	9							
09	DLQ G-10	6605	-0-	6605	6605	437	1	662	2	Y	34	31	1			7
						5459	3	10	4							
10	DLQ G-10	2168	-0-	2168	8773	134	1	251	2	Y	14	13	1			8
						1766	3	2	4							

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	Y	15					15
							17	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	Y	3					18
							701	3	3	9							
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	94	2	Y	-0-	18	1			-0-
							621	3									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
							648	3	1	4							
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
							630	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	924	1	14928	3	Y	103	102	1			31
							3	4	113	9							
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	938	1	1468	2	Y	75	93	1			13
							11231	3	2	4							
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	949	1	1598	2	Y	94	54	1			53
							10586	3	2	4							
08	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	899	1	1678	2	Y	39	68	1			24
							11131	3	1	4							
09	15870	X	12796	-0-	-3074	-0-	847	1	1286	2	Y	38	50	1			12
							10602	3	19	4							
10	15965	X	13614	-0-	-2351	-0-	841	1	1582	2	Y	60	44	1			28
							11114	3	11	4							

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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	3	Y	19					19
							1	4	21	9							
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	11					30
							942	3	12	9							
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	30	1			-0-
							186	3	1	4							
*08	1488	N	576	-0-	-912	-0-	11	1	74	2	Y	3					3
							487	3	1	4							
09	1110	N	132	-0-	-978	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					3
							114	3	1	4							
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-	3	1			-0-
							238	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2164	-0-	-936	5575	43	1	2084	3	Y	34					66
							37	9									
06	6800	X	1225	-0-	-5575	-0-	26	1	136	2	Y	23					89
							1038	3	25	9							
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	27	63	1			53
							1792	3	30	9							
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	5					58
							1960	3	6	9							
09	2760	X	1126	-0-	-1634	-0-	22	1	118	2	Y	9					67
							974	3	2	4							
10	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	23	1	142	2	Y	49	72	1			44
							1002	3	1	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

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

05	9641 X	8057	-0-	-1584	-0-	161	1	7871	3	Y	21	34	1			6
						2	4	23	9							
06	10380 X	9518	-0-	-862	-0-	206	1	1071	2	Y	37	24	1			19
						8199	3	1	4							
07	11036 X	10509	-0-	-527	-0-	235	1	1344	2	Y	13	16	1			16
						8915	3	1	4							
08	11036 X	10039	-0-	-997	-0-	202	1	1281	2	Y	48	43	1			21
						8502	3	1	4							
09	10680 X	9285	-0-	-1395	-0-	182	1	979	2	Y	34	40	1			15
						8073	3	14	4							
10	10509 X	9717	-0-	-792	-0-	190	1	1176	2	Y	74	34	1			55
						8262	3	8	4							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

05	3100 N	2477	-0-	-623	121	50	1	2426	3	Y	-0-					6
						1	4									
06	2631 N	2510	-0-	-121	-0-	55	1	284	2	Y	1					7
						2170	3	1	9							
07	2170 N	1493	-0-	-677	-0-	33	1	190	2	Y	6	7	1			6
						1263	3	7	9							
08	2201 N	1717	-0-	-484	-0-	35	1	219	2	Y	6					12
						1456	3	7	9							
09	2520 X	1448	-0-	-1072	-0-	29	1	153	2	Y	2					14
						1262	3	2	4							
10	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	43	1	267	2	Y	-0-	14	1			-0-
						1879	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

05	12927 X	10108	-0-	-2819	-0-	588	1	9485	3	Y	30	31	1			7
						2	4	33	9							
06	11370 X	9556	-0-	-1814	-0-	654	1	1023	2	Y	44	47	1			4
						7830	3	1	4							
07	11749 X	8729	-0-	-3020	-0-	626	1	1055	2	Y	56	32	1			28
						6985	3	1	4							
08	11749 X	8772	-0-	-2977	-0-	571	1	1067	2	Y	47	59	1			16
						7081	3	1	4							
09	9780 X	5889	-0-	-3891	-0-	391	1	593	2	Y	9	23	1			2
						4886	3	9	4							
10	10106 X	7947	-0-	-2159	-0-	492	1	924	2	Y	29	21	1			10
						6493	3	6	4							

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	10811	-0-	-6208	-0-	626	1	10104	3	Y	72	71	1			19
							2	4	79	9							
06	14310	X	9287	-0-	-5023	-0-	635	1	993	2	Y	52	65	1			6
							7601	3	1	4							
07	13051	X	8247	-0-	-4804	-0-	593	1	998	2	Y	36	23	1			19
							6615	3	1	4							
08	13051	X	8530	-0-	-4521	-0-	556	1	1036	2	Y	60	62	1			17
							6871	3	1	4							
09	10740	X	7649	-0-	-3091	-0-	507	1	768	2	Y	25	37	1			5
							6335	3	11	4							
10	10819	X	7745	-0-	-3074	-0-	479	1	902	2	Y	20	17	1			8
							6336	3	6	4							

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

05	12896	X	11566	-0-	-1330	-0-	671	1	10828	3	Y	59	62	1			15
							2	4	65	9							
06	11190	X	10396	-0-	-794	-0-	712	1	1113	2	Y	48	59	1			4
							8517	3	1	4							
07	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	758	1	1277	2	Y	85	48	1			41
							8463	3	1	4							
08	11563	X	10811	-0-	-752	-0-	703	1	1312	2	Y	79	94	1			26
							8708	3	1	4							
09	11190	X	9908	-0-	-1282	-0-	656	1	996	2	Y	29	49	1			6
							8209	3	15	4							
10	11563	X	10158	-0-	-1405	-0-	628	1	1182	2	Y	33	27	1			12
							8304	3	8	4							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

05	14508	X	10881	-0-	-3627	-0-	630	1	10168	3	Y	74	73	1			25
							2	4	81	9							
06	14460	X	5894	-0-	-8566	-0-	403	1	630	2	Y	35	50	1			10
							4821	3	1	4							
07	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14942	X	13969	-0-	-973	-0-	913	1	1704	2	Y	37	29	1			8
							11311	3	41	9							
09	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1123	1	1704	2	Y	11	17	1			2
							14056	3	25	4							
*10	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	1074	1	2023	2	Y	61	42	1			21
							14210	3	14	4							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

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

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

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

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	2				113
							2	9								
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	101	1	767	2	Y	4				117
							4	9								
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	89	1	607	2	Y	3				120
							3	9								
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	183	1	1029	2	Y	20	70	1		70
							22	9								
09	870	N	571	-0-	-299	-0-	73	1	494	2	Y	4				74
							4	9								
10	713	N	434	-0-	-279	-0-	50	1	383	2	Y	1				75
							1	9								

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	345	1	3153	2	Y	20				112
							22	9								
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	279	1	2125	2	Y	14				126
							15	9								
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	291	1	1982	2	Y	15				141
							17	9								
08	3534	X	1331	-0-	-2203	-0-	197	1	1103	2	Y	28	102	1		67
							31	9								
09	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	307	1	2077	2	Y	20				87
							22	9								
10	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	330	1	2519	2	Y	18				105
							20	9								

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

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

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	7411	-0-	7411	22981	149	1	7254	3	Y	5					7
						2	4	6	9							
06	31123 X	8142	-0-	-22981	-0-	177	1	920	2	Y	3					10
						7041	3	1	4							
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	195	1	1117	2	Y	-0-	10	1			-0-
						7400	3	1	4							
08	8494 X	7263	-0-	-1231	-0-	147	1	932	2	Y	-0-					-0-
						6183	3	1	4							
09	8130 X	7064	-0-	-1066	-0-	140	1	748	2	Y	-0-					-0-
						6165	3	11	4							
10	8711 X	2314	-0-	-6397	-0-	46	1	282	2	Y	-0-					-0-
						1984	3	2	4							

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
GORDY OIL COMPANY 317150
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1290	2	57	9	N	52					310
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1247	2	46	9	N	42					352
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1282	2	46	9	N	42	196	1			198
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1299	2	46	9	N	42					240
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1236	2	35	9	N	32					272
10	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1263	2	44	9	N	40					312

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

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

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

05	465	N	309	-0-	-156	-0-	288	2	21	9	N	19					220
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	260	2	19	9	N	17	188	1			49
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	17	9	N	15					64
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	194	2	14	9	N	13					77
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	110	2	17	9	N	15					92
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12					104

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

05	930	N	896	-0-	-34	-0-	872	2	24	9	N	22					114
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20					134
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					151
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	769	2	24	9	N	22					173
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	724	2	17	9	N	15					188
10	837	N	675	-0-	-162	-0-	653	2	22	9	N	20					208

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	573	2	26	9	N	24					91
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20					111
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	2	24	9	N	22					133
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	544	2	24	9	N	22					155
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	473	2	17	9	N	15					170
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	277	2	11	9	N	10					180

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	757	2	58	9	N	53					214
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	734	2	40	9	N	36	185	1			65
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	751	2	46	9	N	42					107
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	339	2			N	-0-					107
09	780	N	64	-0-	-716	-0-	64	2			N	-0-					107
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1031	2	101	9	N	92					199

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

05	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	950	2	122	9	N	111	189	1			96
06	1590	N	942	-0-	-648	-0-	818	2	124	9	N	113					209
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	739	2	114	9	N	104	187	1			126
08	1085	N	730	-0-	-355	-0-	620	2	110	9	N	100					226
09	930	N	453	-0-	-477	-0-	369	2	84	9	N	76	181	1			121
10	868	N	234	-0-	-634	-0-	156	2	78	9	N	71					192

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1293	2	59	9	N	54					199
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	839	2	52	9	N	47	186	1			60
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	707	2	30	9	N	27					87
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	753	2	25	9	N	23					110
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	637	2	20	9	N	18					128
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	703	2	17	9	N	15					143

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

05	279	N	107	-0-	-172	-0-	104	2	3	9	N	3					90
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	125	2	6	9	N	5					95
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6					101
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					106
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	112	2	4	9	N	4					110
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5					115

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

05	558	N	272	-0-	-286	-0-	240	1	17	2	N	14					166
							15	9									
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	240	1	88	2	N	59					225
							65	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	200	1	27	2	N	7	193	1			39
							8	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	200	1	264	2	N	7					46
							8	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	200	1	326	2	N	5					51
							6	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	200	1	265	2	N	1					52
							1	9									

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1124	2	142	9	N	129	178	2			70
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					105
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	2	28	9	N	25					130
08	1271	N	666	-0-	-605	-0-	648	2	18	9	N	16					146
09	960	N	657	-0-	-303	-0-	612	2	45	9	N	41					187
10	806	N	535	-0-	-271	-0-	492	2	43	9	N	39	107	1			119

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 393200
FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-				97
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-				97
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				97
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				97
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	19	1		78
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	78	147	1		9

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-				10
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				10
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				10
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10	10	1		10
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	9	N	32				42

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				10
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				10
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				10
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				10
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	10				20

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

05	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-				129
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-				129
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				129
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				129
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				129
*10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				129

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	170	1	1949	2	N	16				73
							18	9								
06	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	157	1	1801	2	N	20				93
							22	9								
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	157	1	1826	2	N	20				113
							22	9								
08	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	161	1	1840	2	N	19				132
							21	9								
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	107	1	1361	2	N	15				147
							17	9								
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	176	1	2109	2	N	15				162
							17	9								

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	155	1	1290	2	N	27					152
							30	9									
06	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	120	1	1112	2	N	1					153
							1	9									
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	150	1	1310	2	N	23					176
							25	9									
08	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	140	1	1077	2	N	13					189
							14	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	N	-0-					189
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	155	1	1578	2	N	17	177	1			29
							19	9									

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	171	1	1967	2	N	20					177
							22	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1974	2	N	19	179	1			17
							21	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	184	1	2136	2	N	21					38
							23	9									
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	180	1	2064	2	N	27					65
							30	9									
09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	146	1	1862	2	N	8					73
							9	9									
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	165	1	1980	2	N	28					101
							31	9									

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

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7835 - 7844

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LAKE CREEK (CHASE) //CONT.// 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/05/14

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	4288	-0-	4288	4288	496	1	3792	9	Y	3447	3455	1			195

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/06/2013

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P/A 07/15/14

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	783	1	2725	2	Y	90	88	1			8
						99	9									
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	796	1	2766	2	Y	103	102	1			9
						113	9									
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	831	1	2894	2	Y	99	105	1			3
						109	9									
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	872	1	2833	2	Y	107	104	1			6
						118	9									
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	862	1	2506	2	Y	98	98	1			6
						108	9									
10	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	627	1	2481	2	Y	97	97	1			6
						107	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-					179
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	1230	1	8590	2	Y	283	268	1			49
						311	9									
06	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	1332	1	9748	2	Y	301	306	1			44
						331	9									
07	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	1309	1	9314	2	Y	282	287	1			39
						310	9									
08	9207 X	6277	-0-	-2930	-0-	854	1	5306	2	Y	106	122	1			23
						117	9									
09	10950 X	4784	-0-	-6166	-0-	702	1	4043	2	Y	35	53	1			5
						39	9									
10	11315 X	9989	-0-	-1326	-0-	1060	1	8403	2	Y	129	117	1			17
						384	5	142	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

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

05	2325 X	297	-0-	-2028	-0-	70	1	223	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	12	1			1
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	306	1	840	2	Y	47	45	1			3
						52	9									
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	64	1	37	2	Y	20	22	1			1
						22	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	309	1			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	295	297	1			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	366	1			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	345	336	1			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2012

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	952	1	5152	2	Y	194	193	1			21
						213	9									
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	996	1	5676	2	Y	183	187	1			17
						201	9									
07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	998	1	5277	2	Y	119	123	1			13
						131	9									
08	6231 X	6036	-0-	-195	-0-	1033	1	4857	2	Y	133	133	1			13
						146	9									
09	5610 X	4276	-0-	-1334	-0-	836	1	3283	2	Y	143	147	1			9
						157	9									
10	5797 X	3712	-0-	-2085	-0-	314	1	3003	2	Y	75	78	1			6
						312	5	83	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	185		185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1075	-0-	1075	1075	150	1	916	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
10	T. A.		1713	-0-	1713	2788	99	1	1463	2	Y	-0-					-0-
							151	5									

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
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	601	1	4142	2	Y	35	33	1			3
							112	5	39	9							
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	325	1	2546	2	Y	19	20	1			2
							112	5	21	9							
07	2852	X	1534	-0-	-1318	-0-	233	1	1272	2	Y	1	3	1			-0-
							28	5	1	9							
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	708	1	4080	2	Y	27	26	1			1
							118	5	30	9							
09	4740	X	2191	-0-	-2549	-0-	301	1	1778	2	Y	19	19	1			1
							91	5	21	9							
10	4898	X	2540	-0-	-2358	-0-	124	1	2127	2	Y	7	8	1			-0-
							281	5	8	9							

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
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	744	1	3470	2	Y	102	102	1			9
							78	5	112	9							
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	744	1	3839	2	Y	105	105	1			9
							149	5	116	9							
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	845	1	3926	2	Y	113	119	1			3
							87	5	124	9							
08	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	859	1	3621	2	Y	115	112	1			6
							103	5	127	9							
09	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	845	1	3309	2	Y	102	102	1			6
							109	5	112	9							
10	4712	X	4171	-0-	-541	-0-	318	1	3313	2	Y	105	104	1			7
							424	5	116	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	558	1	95	2	Y	51	51	1			5
							3	5	56	9							
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	640	1	97	2	Y	52	52	1			5
							4	5	57	9							
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	695	1	369	2	Y	43	43	1			5
							8	5	47	9							
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	503	1	35	9	Y	32	34	1			3
09	810	N	233	-0-	-577	-0-	200	1	33	9	Y	30	31	1			2
10	1116	N	227	-0-	-889	-0-	190	1	37	9	Y	34	33	1			3

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11008 - 11892

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	207	202	1			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	215	220	1			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	217	218	1			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	210	195	1			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	174	194	1			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2013

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

05	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	571	1	2817	2	Y	36	34	1			6
							64	5	40	9							
06	4290	X	3897	-0-	-393	-0-	623	1	3120	2	Y	56	54	1			8
							92	5	62	9							
07	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	711	1	3045	2	Y	46	48	1			6
							3	5	51	9							
08	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	690	1	2861	2	Y	106	89	1			23
							57	5	117	9							
09	3900	X	3039	-0-	-861	-0-	598	1	2237	2	Y	119	125	1			17
							73	5	131	9							
10	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	291	1	2631	2	Y	192	184	1			25
							293	5	211	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	5	2	9							
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	5									

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	588	1	3553	2	Y	44	43	1			4
						122	5	48	9							
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	620	1	4216	2	Y	37	38	1			3
						187	5	41	9							
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	732	1	4156	2	Y	47	49	1			1
						92	5	52	9							
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	737	1	3798	2	Y	37	36	1			2
						111	5	41	9							
09	4980 X	4265	-0-	-715	-0-	655	1	3407	2	Y	26	27	1			1
						174	5	29	9							
10	5146 X	4066	-0-	-1080	-0-	223	1	3339	2	Y	35	34	1			2
						465	5	39	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

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

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

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

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	468	1	601	2	Y	29	28	1			5
						52	5	32	9							
06	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	534	1	463	2	Y	43	42	1			6
						32	5	47	9							
07	1395 N	949	-0-	-446	-0-	535	1	338	2	Y	44	44	1			6
						28	5	48	9							
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	530	1	484	2	Y	36	34	1			8
						47	5	40	9							
09	1080 N	610	-0-	-470	-0-	512	1	58	2	Y	31	34	1			5
						6	5	34	9							
10	961 N	122	-0-	-839	-0-	80	1	42	9	Y	38	38	1			5

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

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

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

05	T. A.	12	-0-	12	183	3	1	9	2	N	-0-					292
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					292
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					292
08	T. A.	16	-0-	16	199	3	1	13	2	N	-0-					292
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	199					N	-0-					292
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	199					N	-0-					292

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4489	2	81	9	N	74					209
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4360	2	79	9	N	72	193	1			88
07	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	4505	2	46	9	N	42	38	8			92
08	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	4421	2	55	9	N	50	9	8			133
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4224	2	84	9	N	76	39	8			170
10	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4216	2	133	9	N	121	36	8			255

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

05	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	385	1	3737	2	Y	-0-					-0-
						310	5									
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	434	1	4254	2	Y	-0-					-0-
						324	5									
07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	437	1	4251	2	Y	-0-					-0-
						354	5									
08	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	444	1	3975	2	Y	-0-					-0-
						392	5									
09	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	469	1	3656	2	Y	-0-					-0-
						374	5									
10	4805 X	4344	-0-	-461	-0-	209	1	3609	2	Y	-0-					-0-
						526	5									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	20708	X	19999	-0-	-709	-0-	1211	1	17438	2	Y	56	54	1			10
							1288	5	62	9							
06	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	1361	1	19136	2	Y	34	39	1			5
							1255	5	37	9							
07	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	1248	1	19694	2	Y	24	26	1			3
							1518	5	26	9							
08	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	1188	1	18960	2	Y	29	26	1			6
							1860	5	32	9							
09	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	1283	1	18047	2	Y	15	19	1			2
							1847	5	17	9							
*10	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	545	1	18179	2	Y	21	20	1			3
							2583	5	23	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	594	1	6323	2	Y	-0-					-0-
							313	5									
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	597	1	6635	2	Y	-0-					-0-
							310	5									
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	601	1	6772	2	Y	-0-					-0-
							351	5									
08	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	680	1	7033	2	Y	-0-					-0-
							451	5									
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	577	1	6614	2	Y	-0-					-0-
							568	5									
*10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	215	1	6453	2	Y	-0-					-0-
							896	5									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	283	1	1132	2	Y	18	17	1			3
							94	5	20	9							
06	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	346	1	1118	2	Y	19	19	1			3
							75	5	21	9							
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	354	1	1809	2	Y	28	27	1			4
							152	5	31	9							
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	368	1	1969	2	Y	28	26	1			6
							193	5	31	9							
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	369	1	1787	2	Y	24	27	1			3
							183	5	26	9							
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	2	Y	29	28	1			4
							237	5	32	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	1129	1	4909	2	N	115	190	1			153
							197	5	127	9							
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1289	1	5225	2	N	128					281
							141	9									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	1399	1	5129	2	N	117	184	1	56	8	158
							129	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	1261	1	4797	2	N	118	4	8			272
							129	5	130	9							
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1341	1	4383	2	N	108	191	1	55	8	134
							119	9									
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1315	1	4413	2	N	171	49	8			256
							188	9									

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	256	1	1137	2	N	15					211
							17	9									
06	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	236	1	1178	2	N	9	177	1			43
							10	9									
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	257	1	1151	2	N	4	12	1			35
							4	9									
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	256	1	1127	2	N	10	6	8			39
							11	9									
09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	246	1	1056	2	N	9	12	8			36
							10	9									
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	245	1	1075	2	N	59	11	8			84
							65	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	830	1	3676	2	Y	81	181	1			74
							89	9									
06	4950	X	4671	-0-	-279	-0-	768	1	3839	2	Y	58					132
							64	9									
07	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	862	1	3859	2	Y	66					198
							73	9									
08	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	910	1	3993	2	Y	69	183	1			84
							76	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	848	1	3652	2	Y	63					147
							69	9									
*10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	845	1	3717	2	Y	68					215
							75	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

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

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6285	-0-	-628	-0-	437	1	5112	2	Y	17					79
							717	5	19	9							
06	7020	X	6604	-0-	-416	-0-	781	1	5479	2	Y	26					105
							315	5	29	9							
07	7254	X	6890	-0-	-364	-0-	610	1	5574	2	Y	65	56	8			114
							634	5	72	9							
08	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	619	1	5487	2	Y	69	23	8			160
							630	5	76	9							
09	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	411	1	5109	2	Y	31	58	8			133
							775	5	34	9							
10	6882	X	6868	-0-	-14	-0-	416	1	5451	2	Y	160	82	1	56	8	155
							825	5	176	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	593	1	373	2	Y	2					44
							32	5	2	9							
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	768	1	576	2	Y	6					50
							7	9									
07	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	788	1	630	2	Y	66	11	8			105
							73	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	785	1	549	2	Y	23	8	8			120
							54	5	25	9							
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	739	1	511	2	Y	7	12	8			115
							40	5	8	9							
10	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	802	1	298	2	Y	22	82	1	10	8	45
							24	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

05	42718	X	3888	-0-	-38830	-0-	645	1	2884	2	N	104	96	1			18
							245	5	114	9							
06	41340	X	3917	-0-	-37423	-0-	683	1	2922	2	N	75	82	1			11
							229	5	83	9							
07	4464	X	3775	-0-	-689	-0-	674	1	2771	2	N	90	89	1			12
							231	5	99	9							
08	4464	X	3255	-0-	-1209	-0-	661	1	2294	2	N	69	66	1			15
							224	5	76	9							
*09	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	658	1	2005	2	N	61	67	1			9
							205	5	67	9							
10	4061	X	2486	-0-	-1575	-0-	296	1	1827	2	N	86	84	1			11
							268	5	95	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3486 - 3492

05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-	N	-0-	-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-	N	-0-	-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-	N	-0-	-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	10900	R	10900	-0-	-0-	-0-	10699	2	201	9	N	183	85	1			114
09	10657	R	10657	-0-	-0-	-0-	10478	2	179	9	N	163	155	1			122
*10	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	2600	2	45	9	N	41					163

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	94 1 2 9	533 3	Y	2	22 1		142
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	71 1 8 9	343 3	Y	7			149
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112 1 6 9	482 3	Y	5			154
08	620 N	482	-0-	-138	-0-	78 1 8 9	396 3	Y	7			161
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	242 3	Y	3			164
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	77 1	345 3	Y	-0-			164

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	104 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) //CONT.// 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

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

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

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

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

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

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

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

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

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

05	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	1816	1	16588	2	N	764	722	1			310
						840	9									
06	18600 X	17703	-0-	-897	-0-	1733	1	15237	2	N	666	721	1			255
						733	9									
07	20057 X	13695	-0-	-6362	-0-	1677	1	11483	2	N	486	540	1			201
						535	9									
08	20057 X	18773	-0-	-1284	-0-	1777	1	16191	2	N	732	684	1			249
						805	9									
09	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	1757	1	15059	2	N	622	682	1			189
						684	9									
*10	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	1816	1	15384	2	N	747	550	1			386
						822	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

05	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	4372	2	138	9	N	125					356
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4464	2	406	9	N	369	357	1			368
07	7533 X	3755	-0-	-3778	-0-	3755	2			N	-0-					368
08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	8662	2	579	9	N	526	535	1			359
09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8311	2	173	9	N	157	177	1			339
*10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7809	2	431	9	N	392	534	1			197

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

05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			24
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			24
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			24
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			24
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			24
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	685	N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 #	90	-0-	-437	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

05	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	360 #	235	-0-	-125	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	372 #	246	-0-	-126	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

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

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

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

JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	30172	-0-	27072	62001	1367	1	28784	2	Y	19					34
						21	9									
06	81961 X	19960	-0-	-62001	-0-	1339	1	18589	2	Y	29	44	1			19
						32	9									
07	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	1331	1	16529	2	Y	1	7	1			13
						1	9									
08	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1313	1	10084	2	Y	8	8	1			13
						9	9									
09	DLQ G-10	10117	-0-	10117	10117	1309	1	8807	2	Y	1	5	1			9
						1	9									
10	DLQ G-10	13919	-0-	13919	24036	1318	1	12601	2	Y	-0-	3	1			6

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1			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

05	4588 #	90	-0-	-4498	-0-	47	1	43	9	N	39					157
06	4440 #	3894	-0-	-546	-0-	1100	1	2475	3	N	290	327	1			120
						319	9									
07	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	1378	1	3614	3	N	251	166	1			205
						276	9									
08	5051 R	5051	-0-	-0-	-0-	1298	1	3342	3	N	374	325	1			254
						411	9									
09	3900 #	2950	-0-	-950	-0-	864	1	2086	3	N	-0-	149	1			105
10	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					105

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	210	1	1290	3	N	-0-					102
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	3	N	-0-					102
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	3	N	-0-					102
08	930 N	314	-0-	-616	-0-	24	1	290	3	N	-0-					102
09	900 N	536	-0-	-364	-0-	39	1	497	3	N	-0-					102
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					102

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	182	1	1119	3	N	-0-					74
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	179	1	912	3	N	-0-					74
07	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	76	1	1025	3	N	-0-					74
08	1302 N	601	-0-	-701	-0-	46	1	555	3	N	-0-					74
09	1080 N	315	-0-	-765	-0-	23	1	292	3	N	-0-					74
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	525	1	3219	3	N	26					98
						29	9									
06	2910 X	2435	-0-	-475	-0-	395	1	2014	3	N	24					122
						26	9									
07	3007 X	2509	-0-	-498	-0-	173	1	2319	3	N	15					137
						17	9									
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	311	1	3770	3	N	28	70	1			95
						31	9									
*09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	222	1	2844	3	N	24					119
						26	9									
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					119

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

05	310 N	241	-0-	-69	-0-	34	1	207	3	N	-0-					45
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	43	1	217	3	N	-0-					45
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-					45
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					45
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					45
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717 #	12692	-0-	-3025	-0-	12607	3	85	9	N	77	174	1			43
06	14640 #	9886	-0-	-4754	-0-	9821	3	65	9	N	59					102
07	14105 #	2439	-0-	-11666	-0-	2387	4	52	9	N	47					149
08	13175 #	1356	-0-	-11819	-0-	1327	4	29	9	N	26					175
09	12060	1198	-0-	-10862	-0-	1173	4	25	9	N	23					198
10	12462	4679	-0-	-7783	-0-	4052	2	587	4	N	36	179	1			55
						40	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

05	4929 X	4631	-0-	-298	-0-	16	1	4615	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	4223	-0-	-547	-0-	15	1	4208	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4619 X	2371	-0-	-2248	-0-	16	1	2355	2	N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

05	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
08	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6758	-0-	6758	6758	6758	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-					35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	N	-0-					35
07	3100	N	6023	-0-	2923	2923	416	1	5589	3	N	16					51
							18	9									
08	3100	N	8376	-0-	5276	8199	638	1	7738	3	N	-0-					51
*09	3000	N	6590	-0-	3590	11789	477	1	6113	3	N	-0-					51
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	10301					N	NO RPT					51

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

05	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	N	-0-					148
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	16	1	79	3	N	-0-					148
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	N	-0-					148
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-					148
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					148
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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

05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	192	1	1177	3	N	15					76
							17	9									
06	990	N	668	-0-	-322	-0-	108	1	557	3	N	3					79
							3	9									
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	72	1	965	3	N	4					83
							4	9									
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	94	1	1138	3	N	36					119
							40	9									
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	75	1	968	3	N	17					136
							19	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					136

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

05	8866	X	4969	-0-	-3897	-0-	4883	2	86	9	N	78	175	1			211
06	8580	X	2793	-0-	-5787	-0-	2762	2	31	9	N	28	180	1			59
07	4495	X	2122	-0-	-2373	-0-	2045	2	77	9	N	70					129
08	5952	X	1702	-0-	-4250	-0-	1702	2			N	-0-					129
09	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	2037	2020	2	17	9	N	15					144
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2037					N	NO RPT					144

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE, S (WILCOX 9900) //CONT.// 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50561		-0-	-0-	-50561	-0-					N	-0-					-0-
06	48930		-0-	-0-	-48930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14340	#	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
10	14818	#	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

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

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2896	-0-	2896	5831	200	1	2681	2	N	14					122
							15	9									
06	DLQ G-10		3906	-0-	3906	9737	3883	2	23	9	N	21					143
07	DLQ G-10		3307	-0-	3307	13044	200	1	3083	2	N	22					165
							24	9									
08	15874	X	2830	-0-	-13044	-0-	200	1	2613	2	N	15					180
							17	9									
*09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	200	1	2516	2	N	9					189
							10	9									
10	4030	X	215	-0-	-3815	-0-	200	1	15	9	N	14					203

WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

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

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3127	3127	-0-	-0-	1076	957	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2738	2738	-0-	-0-	1076	735	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2728	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	3250	3250	-0-	-0-	-0-	1310	1	1940	2	N	-0-					-0-
09	3099	3099	-0-	-0-	-0-	849	1	2250	2	N	-0-					-0-
*10	3483	3483	-0-	-0-	-0-	986	1	2497	2	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

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

05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	188	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	160	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	207	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	233	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	162	1	430	2	Y	-0-					-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	161	1	409	2	Y	-0-					-0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIESCA GAS CO. 885574
SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

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

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15307	15307	-0-	-0-	-0-	12194	2	3113	9	N	2830	3035	1			101
06	15208	15208	-0-	-0-	-0-	11789	2	3419	9	N	3108	2668	1			541
07	15390	15390	-0-	-0-	-0-	12054	2	3336	9	N	3033	3203	1			371
08	15258	15258	-0-	-0-	-0-	11919	2	3339	9	N	3035	3171	1			235
*09	14782	14782	-0-	-0-	-0-	11357	2	3425	9	N	3114	3054	1			295
10	12214	-0-	-0-	-12214	-0-					N	2816	2856	1			255

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

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

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

05	DLQ G-10	10742	-0-	10742	28629	10707	2	35	9	N	32					179
06	0 W	11442	-0-	11442	40071	11379	2	63	9	N	57	180	1			56
07	0 W	13343	-0-	13343	53414	13323	2	20	9	N	18					74
08	0 W	11339	-0-	11339	64753	11294	2	45	9	N	41					115
09	13170	4692	-0-	-8478	56275	4655	2	37	9	N	34					149
*10	13609	575	-0-	-13034	43241	567	2	8	9	N	7					156

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

05	2790	969	-0-	-1821	3150	400	1	524	3	N	41	189	1			50
						45	9									
06	3216	66	-0-	-3150	-0-	27	1	39	3	N	-0-					50
07	2790	2075	-0-	-715	-0-	206	1	1828	3	N	37					87
						41	9									
08	1860 #	1336	-0-	-524	-0-	343	1	951	3	N	38					125
						42	9									
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	316	1	945	3	N	32					157
						35	9									
10	2077 N	525	-0-	-1552	-0-	111	1	396	3	N	16					173
						18	9									

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
SHANNON, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 094125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17 9	N	15		78
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18 9	N	16		94
07	496 X	333	-0-	-163	-0-	322	2	11 9	N	10		104
08	2697 X	810	-0-	-1887	-0-	798	1	12 9	N	11		115
09	2610 X	411	-0-	-2199	-0-	405	2	6 9	N	5		120
10	1736 X	924	-0-	-812	-0-	921	2	3 9	N	3		123

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

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

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/14														

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

05	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	303	1	1370	2	N	5					112
							6	9									
06	2580	X	1174	-0-	-1406	-0-	196	1	978	2	N	-0-					112
07	2666	X	927	-0-	-1739	-0-	200	1	720	2	N	6					118
							7	9									
08	2046	X	1289	-0-	-757	-0-	227	1	1052	2	N	9					127
							10	9									
09	1980	X	1977	-0-	-3	-0-	249	1	1718	2	N	9					136
							10	9									
10	1674	X	1135	-0-	-539	-0-	190	1	939	2	N	5					141
							6	9									

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	410	1	1857	2	N	6					63
							7	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	1895	2	N	2					65
							2	9									
07	2759	X	1623	-0-	-1136	-0-	352	1	1265	2	N	5					70
							6	9									
08	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	417	1	1929	2	N	17					87
							19	9									
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	441	1	3040	2	N	3					90
							3	9									
10	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	385	1	1906	2	N	8					98
							9	9									

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25/14														

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14														

GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

05	T. A.		76	-0-	76	8898	76	3			N	-0-					63
06	8898	X	-0-	-0-	-8898	-0-					N	-0-	63	7			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
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
05	248	N	50	-0-	-198	-0-	21	1	29	2	Y	-0-					69
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	178	1	231	2	Y	-0-					69
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	69	1	108	2	Y	5	53	1			21
							6	9									
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1					22
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	258	2	2	9	Y	2					24
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					25

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

LOST MARSH (FRIO) 55040 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
STATOIL OIL & GAS LP 816432
GEISSEN WELL #: 1 RRCID -> 206916 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
05	5672 R	5672	-0-	-0-	-0-	200	1	5472	2	N	-0-			-0-
06	5590 R	5590	-0-	-0-	-0-	194	1	5396	2	N	-0-			-0-
07	6045 R	6045	-0-	-0-	-0-	186	1	5859	2	N	-0-			-0-
08	5673 #	5527	-0-	-146	-0-	186	1	5341	2	N	-0-			-0-
09	5591 R	5591	-0-	-0-	-0-	180	1	5411	2	N	-0-			-0-
10	6045 #	5557	-0-	-488	-0-	186	1	5371	2	N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

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

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 #	213	-0-	-1244	-0-	213	2			N	-0-			-0-
06	1080 #	319	-0-	-761	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-			-0-
08	713 #	168	-0-	-545	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)                55122 391   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: WHARTON
  BRITTING, DEAN                            093630
    SWANSON, C. & SONS                WELL #:    3    RRCID -> 161677  COMPL. DATE 09/18/1996  TOTAL DEPTH  4850 PERF. 3057 -  3065
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CBM PARTNERS CORPORATION                  140626
    SWANSON (SWD) #1                WELL #:    1    RRCID -> 161065  COMPL. DATE 09/15/2004  TOTAL DEPTH  5000 PERF. 2946 -  3125
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 K   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0 K   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 K   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 K   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09        0 K   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 K   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LOUISE, NORTH (2750)                        55122 432   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: WHARTON
  D90 ENERGY, LLC                           195797
    MEEK                              WELL #:    1    RRCID -> 272051  COMPL. DATE 05/20/2012  TOTAL DEPTH  7630 PERF. 2744 -  2750
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     5115     NO RPT      -0-       -5115         -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06     1650     NO RPT      -0-       -1650         -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 09        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 10        0 #   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LOUISE, N. (4670)                           55122 782   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: WHARTON
  VIPER S.W.D., LLC                         886209
    PUTNAM "D"                        WELL #:    1    RRCID -> 242411  COMPL. DATE 06/01/2008  TOTAL DEPTH  8096 PERF. 4638 -  4640
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

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

05	2480	N	848	-0-	-1632	-0-	848	2		N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-					-0-
09	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	1964	2		N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2		N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

05	93 #	92	-0-	-1	B	-102	3	1	89	2	N	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	B	-103	3	1	86	2	N	-0-			-0-
07	93 #	92	-0-	-1	B	-104	4	1	88	2	N	-0-			-0-
08	144 R	248	-0-	104	B	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 R	240	-0-	-0-	B	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
*10	210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	9	1	201	2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

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

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 11/02/1939 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	0 Z	381	-0-	381 B	8351	15	1	366	2	N	-0-		-0-
12	0 Z	386	-0-	386 B	8737	14	1	372	2	N	-0-		-0-
01	0 Z	384	-0-	384 B	9121	14	1	370	2	N	-0-		-0-
02	0 Z	378	-0-	378 B	9499	14	1	364	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 Z	386	-0-	386 B	9885	14	1	372	2	N	-0-		-0-
04	0 Z	396	-0-	396 B	10281	14	1	382	2	N	-0-		-0-
05	0 Z	386	-0-	386 B	10667	14	1	372	2	N	-0-		-0-
06	0 Z	380	-0-	380 B	11047	14	1	366	2	N	-0-		-0-
07	0 Z	342	-0-	342 B	11389	14	1	328	2	N	-0-		-0-
08	0 Z	286	-0-	286 B	11675	11	1	275	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11675													
09	0 Z	280	-0-	280 B	11955	11	1	269	2	N	-0-		-0-
10	0 Z	243	-0-	243 B	12198	11	1	232	2	N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	109	-0-	109	345	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	445	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	550 N	105	-0-	-445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	105	-0-	105	105	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	92	-0-	92	197	4	1	88	2	Y	-0-			-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

05	DLQ G-10	862	-0-	862	2491	412	1	450	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	787	-0-	787	3278	407	1	380	2	Y	-0-			-0-
07	2300 N	851	-0-	-1449	1829	404	1	447	2	Y	-0-			-0-
08	2703 N	874	-0-	-1829	-0-	404	1	470	2	Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	384	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	703	-0-	-134	-0-	391	1	312	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

05	DLQ G-10	534	-0-	534	1927	351	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	487	-0-	487	2414	347	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	2300 N	668	-0-	-1632	782	358	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	1441 N	659	-0-	-782	-0-	364	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	341	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	380	1	242	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	109	-0-	109	345	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	445	3	1	97	2	Y	-0-			-0-
07	550 N	105	-0-	-445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	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 #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2243	-0-	2243	6736	406	1	1837	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2048	-0-	2048	8784	398	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	2300 N	2212	-0-	-88	8696	523	1	1689	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2083	-0-	-1017	7679	484	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1991	-0-	-1009	6670	464	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1750	-0-	-1350	5320	472	1	1278	2	Y	-0-					-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	1	13	2	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	25	1	15	2	N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	410	-0-	410	1287	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	375	-0-	375	1662	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	563	-0-	563	2225	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	2709 N	484	-0-	-2225	-0-	19	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	Y	-0-					-0-
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

05	DLQ G-10	1429	-0-	1429	4439	178	1	1231	2	Y	18	18	1			2
						20	9									
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	5745	173	1	1113	2	Y	18	17	1			3
						20	9									
07	DLQ G-10	1266	-0-	1266	7011	182	1	1062	2	Y	20	22	1			1
						22	9									
08	3000 N	1494	-0-	-1506	5505	172	1	1293	2	Y	26	23	1			4
						29	9									
09	3000 N	1269	-0-	-1731	3774	172	1	1072	2	Y	23	23	1			4
						25	9									
*10	3100 N	1116	-0-	-1984	1790	175	1	919	2	Y	20	21	1			3
						22	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

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

05	279 N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10	4116	-0-	4116	14256	268 26	1 9	3822	2	Y	24	23	1			3
06	DLQ G-10	3760	-0-	3760	18016	257 26	1 9	3477	2	Y	24	23	1			4
07	DLQ G-10	3032	-0-	3032	21048	201 22	1 9	2809	2	Y	20	23	1			1
08	23631 X	2583	-0-	-21048	-0-	197 31	1 9	2355	2	Y	28	25	1			4
09	4110 X	3047	-0-	-1063	-0-	204 35	1 9	2808	2	Y	32	31	1			5
10	4123 X	2679	-0-	-1444	-0-	205 31	1 9	2443	2	Y	28	29	1			4

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	600 224	1 9	6887	2	N	204	182	1	27	8	47
06	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					47
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					47
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					47
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LOVELLS LAKE, NORTH //CONT.// 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	7735	-0-	7735	15410	256	1	7362	2	Y	106	107	1			7
						117	9									
06	14B2 EXT	7161	-0-	7161	22571	102	1	6954	2	Y	95	87	1			15
						105	9									
07	28277 X	5706	-0-	-22571	-0-	105	1	5483	2	Y	107	106	1			16
						118	9									
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	105	1	5927	2	Y	124	129	1			11
						136	9									
09	7500 X	5008	-0-	-2492	-0-	105	1	4767	2	Y	124	107	1			28
						136	9									
10	7750 X	3662	-0-	-4088	-0-	105	1	3430	2	Y	115	128	1			15
						127	9									

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					42
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					42
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					42
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. //CONT.// 211955
QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	2137	-0-	-250	-0-	600	1	1537	2	N	-0-			81
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			81
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			81
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			81
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

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

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

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

05	4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	4243	2	185	9	N	168	179	1			41
06	5059 R	5059	-0-	-0-	-0-	4842	2	217	9	N	197	178	1			60
07	6332 R	6332	-0-	-0-	-0-	5796	2	536	9	N	487	531	1			16
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					16
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					16

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	589	N	234	-0-	-355	-0-	234	2			N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	#	2013	-0-	-932	-0-	1005	1	245	3	Y	694	343	1			2303
							763	9									
06	2550	#	1897	-0-	-653	-0-	1029	1	83	3	Y	714	899	1			2118
							785	9									
07	2511	#	1640	-0-	-871	-0-	898	1	199	3	Y	494	501	1			2111
							543	9									
08	2511	#	1874	-0-	-637	-0-	922	1	178	3	Y	704	1328	1			1487
							774	9									
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	968	1	59	3	Y	677	1084	1			1080
							745	9									
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	858	1	30	3	Y	720	436	1			1364
							792	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	772	2	133	9	N	121	171	1			155
06	870 N	762	-0-	-108	-0-	707	2	55	9	N	50	177	1			28
07	837 N	681	-0-	-156	-0-	642	2	39	9	N	35					63
08	899 N	569	-0-	-330	-0-	530	2	39	9	N	35					98
09	750 N	621	-0-	-129	-0-	591	2	30	9	N	27					125
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	867	2	34	9	N	31					156

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

05	713 N	438	-0-	-275	-0-	398	2	40	9	N	36					138
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	35					173
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	33	168	1			38
08	434 N	82	-0-	-352	-0-	61	2	21	9	N	19					57
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	296	2	31	9	N	28					85
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13					98

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	698	2	70	9	N	64					169
06	870	N	120	-0-	-750	-0-	120	2			N	-0-					169
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	635	2	22	9	N	20					189
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1018	2	65	9	N	59	181	1			67
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1226	2	113	9	N	103					170
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1098	2	70	9	N	64	180	1			54

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					162
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					170
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	112	2	8	9	N	7					177
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	133	2	6	9	N	5					182
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					182
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					182

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6					70
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	N	17					87
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	267	2	20	9	N	18					105
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	230	2	10	9	N	9					114
09	720	N	18	-0-	-702	-0-	17	2	1	9	N	1					115
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					115

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 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

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023		950	-0-	-73	1935	15	1	935	2	N	-0-					-0-
06	990		512	-0-	-478	1457	15	1	497	2	N	-0-					-0-
07	1023		553	-0-	-470	987	15	1	538	2	N	-0-					-0-
08	1023		612	-0-	-411	576	15	1	597	2	N	-0-					-0-
09	990		634	-0-	-356	220	15	1	619	2	N	-0-					-0-
*10	1023		868	-0-	-155	65	15	1	853	2	N	-0-					-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF.16192 - 16198

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

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	10					53
							11	9									
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	168	1	3175	2	Y	28					81
							31	9									
07	3875	X	3266	-0-	-609	-0-	171	1	3081	2	Y	13					94
							14	9									
08	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	148	1	3224	2	Y	11	49	1			56
							12	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	188	1	3908	2	Y	49	53	1			52
							54	9									
*10	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	145	1	2752	2	Y	20	44	1			28
							22	9									

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

05	4325	R	4325	-0-	-0-	-0-	76	1	4249	2	Y	-0-					152
06	4056	R	4056	-0-	-0-	-0-	68	1	3988	2	Y	-0-					152
07	4543	R	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4469	2	Y	-0-					152
08	4340	#	4049	-0-	-291	-0-	67	1	3982	2	Y	-0-					152
*09	4200	#	3591	-0-	-609	-0-	66	1	3525	2	Y	-0-					152
10	4557	#	4309	-0-	-248	-0-	465	1	3844	2	Y	-0-					152

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

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

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

05	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	65	1	2213	2	Y	24	160	1			23
						26	9									
06	2460 N	1597	-0-	-863	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-					23
07	2418 N	1467	-0-	-951	-0-	42	1	1412	2	Y	12					35
						13	9									
08	2325 N	1606	-0-	-719	-0-	43	1	1498	2	Y	59					94
						65	9									
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	61	1	1925	2	Y	29					123
						32	9									
*10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	59	1	2053	2	Y	20	87	1			56
						22	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	115	1	3946	2	Y	20					62
						22	9									
06	4560 X	3878	-0-	-682	-0-	116	1	3731	2	Y	28					90
						31	9									
07	4712 X	4074	-0-	-638	-0-	116	1	3940	2	Y	16					106
						18	9									
08	4402 X	3998	-0-	-404	-0-	112	1	3874	2	Y	11	55	1			62
						12	9									
09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	127	1	4016	2	Y	51	59	1			54
						56	9									
*10	4030 X	3944	-0-	-86	-0-	110	1	3808	2	Y	24	45	1			33
						26	9									

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

05	3100 N	3151	-0-	51	51	3145	2	6	9	N	5					267
06	2867 N	2816	-0-	-51	-0-	2769	2	47	9	N	43	189	1			121
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3161	2	45	9	N	41					162
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3070	2	55	9	N	50					212
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2975	2	21	9	N	19	177	1			54
*10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					54

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	5					71
						6	9									
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					71
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					71
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	16					87
						18	9									
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					87
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	1					88
						1	9									

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					24
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1034	2	43	9	N	39					63
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1924	2	90	9	N	82					145
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					145
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					145
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					145

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1904	2	N	15					79
							17	9									
06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	100	1	1626	2	N	31					110
							34	9									
07	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1673	2	N	40					150
							44	9									
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	105	1	1722	2	N	42	174	1			18
							46	9									
09	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	104	1	1476	2	N	28					46
							31	9									
*10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	102	1	1610	2	N	38					84
							42	9									

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					17
06	1080	N	513	-0-	-567	-0-	513	2			N	-0-					17
07	1116	N	392	-0-	-724	-0-	392	2			N	-0-					17
08	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					17
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					17
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					17

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

05	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	77	1	2622	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
06	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	67	1	2146	2	Y	-0-					13
07	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	78	1	2634	2	Y	13					26
							14	9									
08	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	80	1	2787	2	Y	59					85
							65	9									
09	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	81	1	2552	2	Y	28					113
							31	9									
*10	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	74	1	2549	2	Y	18	80	1			51
							20	9									

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	Y	25	85	1			9
							28	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	2	Y	21					30
							23	9									
07	1643	N	873	-0-	-770	-0-	33	1	837	2	Y	3					33
							3	9									
08	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	54	1	1494	2	Y	21					54
							23	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	2	Y	5					59
							6	9									
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	Y	23					82
							25	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6777	X	3049	-0-	-3728	-0-	86	1	2959	2	Y	4					28
							4	9									
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2188	2	Y	16					44
							18	9									
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2141	2	Y	9					53
							10	9									
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	Y	6	28	1			31
							7	9									
09	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	58	1	1835	2	Y	48	30	1			49
							53	9									
*10	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	61	1	2095	2	Y	18	41	1			26
							20	9									

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	76	1	2054	2	N	14					147
							15	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	2	N	19	147	1			19
							21	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	70	1	1756	2	N	-0-					19
08	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	64	1	1775	2	N	9					28
							10	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	1884	2	N	134	124	1			38
							147	9									
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	N	10					48
							11	9									

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	69	1	1914	2	N	13					77
							14	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1881	2	N	9					86
							10	9									
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	65	1	1618	2	N	13					99
							14	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	2	N	13					112
							14	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	79	1	2132	2	N	13					125
							14	9									
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1826	2	N	9					134
							10	9									

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					28
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					28
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					28
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					28
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					28
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					28

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1534	-0-	-450	-0-	212	1	1316	2	N	5					21
							6	9									
06	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	199	1	1235	2	N	87					108
							96	9									
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	202	1	1193	2	N	2					110
							2	9									
08	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	184	1	1050	2	N	1					111
							1	9									
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	267	1	1171	2	N	2					113
							2	9									
*10	3100	N	4214	-0-	1114	1114	631	1	3533	2	N	45					158
							50	9									

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

05	3100	N	2263	-0-	-837	1410	78	1	2157	2	Y	25	85	1			9
							28	9									
06	3000	N	2112	-0-	-888	522	76	1	2013	2	Y	21					30
							23	9									
07	2446	N	1924	-0-	-522	-0-	74	1	1844	2	Y	5					35
							6	9									
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	68	1	1872	2	Y	21					56
							23	9									
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	Y	4					60
							4	9									
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1949	2	Y	24					84
							26	9									

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

05	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1592	2	24	9	Y	22					110
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1497	2	14	9	Y	13					123
07	1581	N	859	-0-	-722	-0-	852	2	7	9	Y	6					129
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1553	2	13	9	Y	12					141
09	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1326	2	13	9	Y	12					153
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13					166

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

05	3100	N	1803	-0-	-1297	1965	88	1	1709	2	Y	5					36
							6	9									
06	3000	N	2011	-0-	-989	976	100	1	1893	2	Y	16					52
							18	9									
07	2853	N	1877	-0-	-976	-0-	98	1	1766	2	Y	12					64
							13	9									
08	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	74	1	1602	2	Y	5	33	1			36
							6	9									
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	2	Y	49	34	1			51
							54	9									
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	2	Y	22	43	1			30
							24	9									

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

05	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	2	N	-0-					85
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	2	N	-0-					85
07	372	N	160	-0-	-212	-0-	6	1	154	2	N	-0-					85
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	2	N	-0-					85
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					85
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					85

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	345	1	2142	2	N	25					42
							28	9									
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	350	1	2169	2	N	23					65
							25	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	373	1	2200	2	N	21					86
							23	9									
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	N	23					109
							25	9									
09	2010	N	1555	-0-	-455	-0-	283	1	1247	2	N	23					132
							25	9									
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	8	111	1			29

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

05	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	42	1	1149	2	N	-0-					75
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					75
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	38	1	955	2	N	-0-					75
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1726	2	N	-0-					75
09	3000	N	3047	-0-	47	47	109	1	2938	2	N	-0-					75
*10	2915	N	2868	-0-	-47	-0-	95	1	2773	2	N	-0-					75

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

05	1922	N	951	-0-	-971	-0-	59	1	892	2	N	-0-					19
06	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	110	1	1764	2	N	-0-					19
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					19
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	N	-0-					19
09	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	96	1	1354	2	N	-0-					19
*10	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	86	1	1355	2	N	-0-					19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-					18
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					18
07	1240	N	571	-0-	-669	-0-	22	1	549	2	N	-0-					18
08	1240	N	556	-0-	-684	-0-	20	1	536	2	N	-0-					18
09	1200	N	331	-0-	-869	-0-	12	1	319	2	N	-0-					18
*10	558	N	366	-0-	-192	-0-	12	1	354	2	N	-0-					18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

05	837	N	248	-0-	-589	-0-	34	1	214	2	N	-0-					128
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	N	-0-					128
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-					128
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	-0-					128
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	N	1					129
							1	9									
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	28					157

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	5					46
							6	9									
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					46
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					46
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	29	1	469	2	Y	16					62
							18	9									
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					62
*10	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	449	2	Y	1					63
							1	9									

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
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	71	1	1386	2	N	-0-					205
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	N	-0-					205
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	80	1	1443	2	N	-0-					205
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	2	N	10	174	1			41
							11	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	84	1	1740	2	N	-0-					41
*10	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	76	1	1434	2	N	-0-					41

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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-					180
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					180
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					180
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	-0-					180
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	N	-0-					180
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-					180

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
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					44
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					44
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					44
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					44
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					44
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	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
05	3100	N	2538	-0-	-562	5994	154	1	2351	2	N	30	162	1			34
							33	9									
06	3000	N	2608	-0-	-392	5602	149	1	2404	2	N	50					84
							55	9									
07	3100	N	2607	-0-	-493	5109	153	1	2423	2	N	28					112
							31	9									
08	3100	N	2519	-0-	-581	4528	143	1	2351	2	N	23					135
							25	9									
09	3000	N	2282	-0-	-718	3810	149	1	2109	2	N	22					157
							24	9									
*10	3100	N	2354	-0-	-746	3064	139	1	2192	2	N	21					178
							23	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	48	1	2659	2	N	31	193	1			146
							34	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	202	1	3007	2	N	60					206
							66	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	205	1	3023	2	N	43					249
							47	9									
08	3100	X	2388	-0-	-712	-0-	167	1	2197	2	N	22					271
							24	9									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	204	1	2898	2	N	59					330
							65	9									
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	775	1	2559	2	N	40	191	1			179
							44	9									

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

05	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	2397	2	20	9	N	18	180	1			7
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	2	24	9	N	22					29
07	2511	N	681	-0-	-1830	-0-	671	2	10	9	N	9					38
08	3100	N	3163	-0-	63	63	3149	2	14	9	N	13					51
09	2840	N	2777	-0-	-63	-0-	2736	2	41	9	N	37					88
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2617	2	31	9	N	28					116

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	356	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	358	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	333	1	1410	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	344	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	354	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1141	-0-	-595	-0-	218	1	923	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	269	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	277	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	266	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	275	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	283	1	1207	2	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	308	1	1304	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	179	1	780	2	N	10					44
							11	9									
06	930	N	682	-0-	-248	-0-	129	1	541	2	N	11					55
							12	9									
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	93	1	395	2	N	5					60
							6	9									
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	116	1	507	2	N	7					67
							8	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	166	1	706	2	N	13					80
							14	9									
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	203	1	859	2	N	10					90
							11	9									

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	105	1	458	2	N	-0-					179
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	111	1	467	2	N	-0-					179
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	129	1	548	2	N	-0-					179
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	97	1	423	2	N	-0-	169	1			10
*09	570	N	246	-0-	-324	-0-	47	1	199	2	N	-0-					10
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	139	1	589	2	N	31					41
							34	9									

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

05	558	N	540	-0-	-18	-0-	99	1	432	2	N	8					145
							9	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	8					153
							9	9									
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	90	1	381	2	N	4					157
							4	9									
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	97	1	422	2	N	5					162
							6	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	93	1	396	2	N	10					172
							11	9									
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	99	1	418	2	N	5					177
							6	9									

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	528	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	550	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3688	-0-	588	588	704	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2530	-0-	-570	18	472	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	480	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	389	1	1647	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

05	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	442	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	1902	-0-	-798	-0-	366	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	527	1	2236	2	N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	497	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	491	1	2095	2	N	-0-					-0-
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	522	1	2209	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

05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	589	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	500	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	637	1	2701	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	680	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	670	1	2858	2	N	-0-					-0-
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	707	1	2992	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	276	1	1205	2	N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	224	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	296	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	276	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	272	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	248	1	1048	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	407	1	1779	2	Y	22					89
							24	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	413	1	1735	2	Y	25					114
							28	9									
07	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	269	1	1141	2	Y	15					129
							17	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1962	2	Y	21					150
							23	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	413	1	1762	2	Y	23	160	1			13
							25	9									
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	396	1	1674	2	Y	19					32
							21	9									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	571	2	Y	2	127	1			10
							2	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	553	2	Y	-0-					10
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	2	Y	-0-					10
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	93	1	404	2	Y	-0-					10
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					10
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	99	1	419	2	Y	-0-					10

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	560	1	2152	2	N	37					159
							41	9									
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	600	1	2082	2	N	29					188
							32	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	600	1	2200	2	N	27	179	1			36
							30	9									
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	620	1	2290	2	N	31					67
							34	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	600	1	2079	2	N	30					97
							33	9									
*10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	620	1	2148	2	N	38					135
							42	9									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

05	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1413	2			N	-0-					80
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					80
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80
08	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					80
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15					95
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12					107

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

05	682	N	446	-0-	-236	-0-	83	1	362	2	N	1					160
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	N	-0-					160
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	121	1	513	2	N	-0-					160
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	123	1	536	2	N	-0-					160
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	123	1	526	2	N	-0-					160
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	2	N	-0-					160

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1711	2	14	9	N	13	192	1			25
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1606	2	2	9	N	2					27
07	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1557	2	3	9	N	3					30
08	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	1417	2	8	9	N	7					37
09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1440	2	6	9	N	5					42
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1466	2	7	9	N	6					48

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1702	2	20	9	N	18					128
06	2280	N	1630	-0-	-650	-0-	1618	2	12	9	N	11					139
07	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1758	2	12	9	N	11					150
08	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1639	2	10	9	N	9					159
09	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1350	2	15	9	N	14					173
10	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	1495	2	3	9	N	3					176

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
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	233	1	1017	2	N	12					194
							13	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	242	1	1016	2	N	6					200
							7	9									
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	227	1	962	2	N	12					212
							13	9									
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	228	1	994	2	N	3	193	1			22
							3	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	223	1	951	2	N	8					30
							9	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	239	1	1012	2	N	10					40
							11	9									

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	904	2	N	13					186
							14	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	935	2	N	1					187
							1	9									
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	203	1	859	2	N	3	180	1			10
							3	9									
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	194	1	847	2	N	12					22
							13	9									
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	188	1	804	2	N	16					38
							18	9									
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	177	1	751	2	N	14					52
							15	9									

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1288	3	26	9	N	24					263
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	N	5	190	1			78
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	725	3	22	9	N	20					98
08	1302	N	830	-0-	-472	-0-	808	3	22	9	N	20					118
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	497	3	24	9	N	22					140
10	868	N	632	-0-	-236	-0-	585	3	47	9	N	43					183

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
LAPCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 485870
HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	231	2	58	9	N	53					291
*06	150	N	133	-0-	-17	-0-	101	2	32	9	N	29					320
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	159	2	43	9	N	39	185	1			174
08	1271	X	137	-0-	-1134	-0-	96	2	41	9	N	37					211
09	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	93	2	32	9	N	29					240
*10	1271	X	130	-0-	-1141	-0-	98	2	32	9	N	29	194	1			75

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					7
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					7
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

05	3472	X	2555	-0-	-917	-0-	65	1	2476	2	N	13					135
							14	9									
06	342836	X	342836	-0-	-0-	-0-	62	1	342757	2	N	15					150
							17	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	2	N	29					179
							32	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	88	1	3095	2	N	21					200
							23	9									
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	82	1	2984	2	N	9	187	1			22
							10	9									
10	5580	X	3129	-0-	-2451	-0-	88	1	3013	2	N	25					47
							28	9									

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

05	3100	N	3072	-0-	-28	297	173	1	2899	2	N	-0-					115
06	3000	N	2873	-0-	-127	170	156	1	2717	2	N	-0-					115
07	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	142	1	2692	2	N	-0-					115
08	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	84	1	1604	2	N	-0-					115
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					115
10	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	131	1	2632	2	N	-0-					115

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1028	2	26	9	N	24	186	1			22
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	993	2	24	9	N	22					44
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	898	2	21	9	N	19					63
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	900	2	25	9	N	23					86
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	930	2	24	9	N	22					108
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20					128

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
05	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1371	3	17	9	N	15					132
06	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	1657	3	18	9	N	16					148
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	3	21	9	N	19					167
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2026	3	24	9	N	22					189
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	N	14	177	1			26
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					26

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
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2208	2	37	9	N	34					99
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26					125
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25	9	N	23					148
08	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1901	2	29	9	N	26					174
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1699	2	20	9	N	18					192
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					192

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
05	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2395	2	29	9	N	26					104
06	2550	X	1852	-0-	-698	-0-	1831	2	21	9	N	19					123
07	2635	X	1973	-0-	-662	-0-	1950	2	23	9	N	21					144
08	2635	X	1843	-0-	-792	-0-	1817	2	26	9	N	24					168
*09	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	1740	2	18	9	N	16					184
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					184

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

05	651 N	448	-0-	-203	-0-	31	1	417	2	N	-0-					267
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	48	1	511	2	N	-0-					267
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-					267
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					267
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	162	1	503	2	N	-0-					267
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	-0-					267

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

05	713 N	355	-0-	-358	-0-	25	1	328	2	N	2					355
						2	9									
06	540 N	137	-0-	-403	-0-	12	1	125	2	N	-0-					355
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	7	202	1			160
						8	9									
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	130	1	402	2	N	8					168
						9	9									
10	558 N	432	-0-	-126	-0-	86	1	346	2	N	-0-					168

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					102
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-					102
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-					102
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	313	2	N	-0-					102
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	54	1	215	2	N	-0-					102

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	28	1	375	2	N	-0-					73
06	570 N	217	-0-	-353	-0-	19	1	198	2	N	-0-					73
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					73
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	152	1	472	2	N	-0-					73
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	39	1	157	2	N	-0-					73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	N	-0-					10
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	2	N	-0-					10
07	620 N	173	-0-	-447	-0-	8	1	165	2	N	-0-					10
08	620 N	129	-0-	-491	-0-	31	1	98	2	N	-0-					10
09	600 N	183	-0-	-417	-0-	45	1	138	2	N	-0-					10
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	34	1	136	2	N	-0-					10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

05	899 X	234	-0-	-665	-0-	16	1	218	2	N	-0-					215
06	690 X	437	-0-	-253	-0-	36	1	377	2	N	22					237
						24	9									
07	713 X	519	-0-	-194	-0-	25	1	491	2	N	3	205	1			35
						3	9									
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
09	540 X	409	-0-	-131	-0-	100	1	309	2	N	-0-					35
10	527 X	184	-0-	-343	-0-	34	1	136	2	N	13					48
						14	9									

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

*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-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26478 10/01/2012

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) //CONT.// 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					322
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					322
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					322
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					322

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					287
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	45	202	1			130
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	N	-0-					130
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130

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
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					40
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-					40
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	89	1	283	2	N	-0-					40
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	3	1	9	2	N	-0-					40
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	47	1	190	2	N	-0-					40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

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

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

05	6615 R	6615	-0-	-0-	-0-	6425	3	190	9	N	173	180	1			247
06	6090 #	3876	-0-	-2214	-0-	3848	3	28	9	N	25	177	1			95
07	5735 #	2376	-0-	-3359	-0-	2368	3	8	9	N	7					102
08	6603 #	1397	-0-	-5206	-0-	1358	3	39	9	N	35					137
09	2310	1933	-0-	-377	-0-	1784	3	149	9	N	135	177	1			95
10	2387	1885	-0-	-502	-0-	1857	3	28	9	N	25					120

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9731 - 11350

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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

DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

05	744 N	341	-0-	-403 B	-0-	36	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	29	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	30	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	216	-0-	-125 B	-0-	30	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	30	1	304	2	Y	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	30	1	364	2	Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	3565	2542	-0-	-1023	65082	1562	1	980	2	N	-0-			-0-
06	3450	1759	-0-	-1691	63391	1079	1	680	2	N	-0-			-0-
07	3565	2155	-0-	-1410	61981	1330	1	825	2	N	-0-			-0-
08	3565	3186	-0-	-379	61602	2010	1	1176	2	N	-0-			-0-
*09	3999	3999	-0-	-0-	61602	2207	1	1792	2	N	-0-			-0-
*10	6737	6737	-0-	-0-	61602	3568	1	3169	2	N	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

05	682 N	393	-0-	-289	-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2		N	-0-			-0-
08	2117 N	2008	-0-	-109	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
09	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	789	-0-	-2032	-0-	789	2		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696 X	6602	-0-	-94	-0-	4057	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	6480 X	6426	-0-	-54	-0-	3942	1	2484	2	N	-0-					-0-
07	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	4454	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	4607	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	4692	1	3808	2	N	-0-					-0-
*10	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	4475	1	3976	2	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

05	7048	7048	-0-	-0-	-0-	4331	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	4211	4211	-0-	-0-	-0-	2583	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	5353	5353	-0-	-0-	-0-	3303	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	5411	5411	-0-	-0-	-0-	3413	1	1998	2	N	-0-					-0-
*09	5271	5271	-0-	-0-	-0-	2909	1	2362	2	N	-0-					-0-
*10	5610	5610	-0-	-0-	-0-	2971	1	2639	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

05	4526	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	4380	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

05	26358	26358	-0-	-0-	-0-	16197	1	10161	2	N	-0-					-0-
06	25937	25937	-0-	-0-	-0-	15911	1	10026	2	N	-0-					-0-
07	32362	32362	-0-	-0-	-0-	19969	1	12393	2	N	-0-					-0-
08	31040	31040	-0-	-0-	-0-	19581	1	11459	2	N	-0-					-0-
09	6998	35381	-0-	28383 B	28383	19529	1	15852	2	N	-0-					-0-
*10	59680 X	31297	-0-	-28383	-0-	16574	1	14723	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) //CONT.// 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 272053 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	7491	-0-	-4909	-0-	4603	1	2888	2	N	-0-					-0-
06	12000	5773	-0-	-6227	-0-	3541	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	9827 #	5766	-0-	-4061	-0-	3558	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	9827 #	6748	-0-	-3079	-0-	4257	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	7350 #	6905	-0-	-445	-0-	3811	1	3094	2	N	-0-					-0-
*10	7850 R	7850	-0-	-0-	-0-	4157	1	3693	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

05	2480 #	1946	-0-	-534	-0-	1946	1			N	-0-					-0-
06	2400 #	1902	-0-	-498	-0-	1902	1			N	-0-					-0-
07	2480 #	2171	-0-	-309	-0-	2171	1			N	-0-					-0-
08	2480 #	1942	-0-	-538	-0-	1942	1			N	-0-					-0-
09	2310 #	86	-0-	-2224	-0-	86	1			N	-0-					-0-
10	2170 #	1699	-0-	-471	-0-	1699	1			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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

05	9129	9129	-0-	-0-	-0-	5610	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	9706	9706	-0-	-0-	-0-	5954	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	11475	11475	-0-	-0-	-0-	7081	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	11019	11019	-0-	-0-	-0-	6951	1	4068	2	N	-0-					-0-
09	5880	11698	-0-	5818 B	5818	6457	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	6076	13039	-0-	6963 B	12781	6905	1	6134	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066

05	9920	2191	-0-	-7729	-0-	1346	1	845	2	N	-0-					-0-
06	9600	916	-0-	-8684	-0-	562	1	354	2	N	-0-					-0-
07	7657 #	544	-0-	-7113	-0-	336	1	208	2	N	-0-					-0-
08	7657 #	836	-0-	-6821	-0-	527	1	309	2	N	-0-					-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1084	1	880	2	N	-0-					-0-
*10	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	1304	1	1159	2	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 7300 PERF. 7154 - 7157

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) //CONT.// 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B169 RRCID -> 270954 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7168 - 7171

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

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	2	Y	-0-					-0-
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	795	1	7262	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7523	-0-	-41	-0-	665	1	6858	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	4950	-0-	-2614	-0-	676	1	4274	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	5718	-0-	-3072	-0-	514	1	5204	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	4475	-0-	-3957	-0-	341	1	4134	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	3155	-0-	-5060	-0-	332	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	451	1	931	9	Y	846	857	0	3	1	24
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	445	1	900	9	Y	818	807	0			35
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	441	1	961	9	Y	874	871	0			38
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	439	1	835	9	Y	759	739	0			58
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	447	1	840	9	Y	764	810	0			12
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	440	1	840	9	Y	764	732	0			44

COCKBURN, H.C. WELL #: 155 RRCID -> 271746 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5598 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	270	-0-	-3419	-0-	270	1			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H.C. WELL #: 144 RRCID -> 271757 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5917 - 5921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532 X	156	-0-	-11376	-0-	130	1	26	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-			-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

09	3341 X	1291	-0-	-2050	-0-	156	1	1135	2	N	-0-			-0-
10	7967 X	4776	-0-	-3191	-0-	364	1	4412	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4537	4537	-0-	-0-	-0-	2788	1	1749	2	N	-0-						-0-
06	3826	3826	-0-	-0-	-0-	2347	1	1479	2	N	-0-						-0-
07	3224	1447	-0-	-1777	-0-	893	1	554	2	N	-0-						-0-
08	3224	1325	-0-	-1899	-0-	836	1	489	2	N	-0-						-0-
09	3120	1517	-0-	-1603	-0-	837	1	680	2	N	-0-						-0-
10	3224	1720	-0-	-1504	-0-	911	1	809	2	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

05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	144	1	84	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

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

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
05	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	812	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1351	-0-	-839	-0-	661	1	690	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	704	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	610	1	409	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	1174	1	1880	2	N	-0-					-0-
*10	2993	N	2939	-0-	-54	-0-	1098	1	1841	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

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

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

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

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

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

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

05	0 W	3363	-0-	3363	38774	1198	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	0 W	2806	-0-	2806	41580	1162	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	0 W	3734	-0-	3734	45314	1363	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	0 W	1175	-0-	1175	46489	598	1	577	2	N	-0-					-0-
09	0 W	333	-0-	333	46822	332	1	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0 W	323	-0-	323	47145	323	1			N	-0-					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

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

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

05	713	N	492	-0-	-221	-0-	52	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	49	1	501	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	44	1	280	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	35	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	30	1	364	2	Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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

05	2325	X	2195	-0-	-130	-0-	230	1	1965	2	Y	-0-			-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	259	1	2365	2	Y	-0-			-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	381	1	3928	2	Y	-0-			-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	364	1	2299	2	Y	-0-			-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	352	1	3568	2	Y	-0-			-0-
10	4309	X	2322	-0-	-1987	-0-	177	1	2145	2	Y	-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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	775 N	534	-0-	-241	-0-	328	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	457	-0-	-293	-0-	280	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	353	-0-	-267	-0-	218	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	128	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	150	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	156	1	139	2	Y	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

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

GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

05	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	1	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

05	806 X	736	-0-	-70	-0-	300	1	436	2	N	-0-					-0-
06	750 X	460	-0-	-290	-0-	225	1	235	2	N	-0-					-0-
07	775 X	556	-0-	-219	-0-	234	1	322	2	N	-0-					-0-
08	744 X	332	-0-	-412	-0-	199	1	133	2	N	-0-					-0-
09	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	426	1	683	2	N	-0-					-0-
*10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	465	1	780	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	1092	-0-	-1791	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	4050 X	1037	-0-	-3013	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
07	4185 X	1077	-0-	-3108	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
08	4185 X	873	-0-	-3312	-0-	873	1			N	-0-					-0-
09	1650 X	590	-0-	-1060	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	1085 X	581	-0-	-504	-0-	581	1			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 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

05	17459	17459	-0-	-0-	32608	549	1	16901	2	N	8					8
						9	9									
06	48895	16287	-0-	-32608	-0-	419	1	15856	2	N	11					19
						12	9									
07	17546 #	17256	-0-	-290	-0-	538	1	16717	2	N	1					20
						1	9									
08	17453 #	17257	-0-	-196	-0-	538	1	16719	2	N	-0-					20
09	16890 #	16436	-0-	-454	-0-	518	1	15918	2	N	-0-					20
10	17453 #	15997	-0-	-1456	-0-	497	1	15500	2	N	-0-					20

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

05	3100 N	2828	-0-	-272	1773	2828	1			N	-0-					-0-
06	4075 X	2302	-0-	-1773	-0-	2302	1			N	-0-					-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	1			N	-0-					-0-
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	1			N	-0-					-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	1			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310 N	275	-0-	-35	-0-	77	1	198	2	N	-0-					-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	119	1	238	2	N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	124	1	232	2	N	-0-					-0-
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	53	1	83	2	N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

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

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16181	3	265	9	N	241	355	1			141
06	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14410	3	244	9	N	222	176	1			187
07	15066	X	14943	-0-	-123	-0-	14690	3	253	9	N	230	192	1			225
08	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	16916	3	251	9	N	228	352	1			101
09	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16133	3	253	9	N	230	177	1			154
10	16461	X	15762	-0-	-699	-0-	15497	3	265	9	N	241	178	1			217

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 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
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					121
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					121
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					121
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					121
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					121
10	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-					121

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10309	-0-	-1254	-0-	10168	3	141	9	N	128					227
06	14940	X	8256	-0-	-6684	-0-	8134	3	122	9	N	111	177	1			161
07	15438	X	8902	-0-	-6536	-0-	8760	3	142	9	N	129	177	1			113
08	15438	X	8700	-0-	-6738	-0-	8571	3	129	9	N	117					230
09	13860	X	9877	-0-	-3983	-0-	9759	3	118	9	N	107	176	1			161
*10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11543	3	134	9	N	122	179	1			104

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17393	3	96	9	N	87					232
06	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12219	3	77	9	N	70	187	1			115
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7274	3	59	9	N	54					169
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7233	3	230	9	N	209	178	1	130	8	70
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7035	3	73	9	N	66					136
*10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7270	3	85	9	N	77	174	1			39

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
05	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	5549	3	87	9	N	79	177	1			108
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6563	3	95	9	N	86					194
07	6355	X	6294	-0-	-61	-0-	6211	3	83	9	N	75	172	1			97
08	6355	X	5671	-0-	-684	-0-	5590	3	81	9	N	74					171
09	6990	X	5419	-0-	-1571	-0-	5341	3	78	9	N	71	172	1			70
10	6882	X	5577	-0-	-1305	-0-	5488	3	89	9	N	81					151

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
05	11656	X	3854	-0-	-7802	-0-	3814	3	40	9	N	36					260
06	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11487	3	118	9	N	107	178	1			189
07	11656	X	6089	-0-	-5567	-0-	6027	3	62	9	N	56	176	1			69
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9712	3	108	9	N	98					167
09	11610	X	5990	-0-	-5620	-0-	5933	3	57	9	N	52					219
10	11997	X	9080	-0-	-2917	-0-	8971	3	109	9	N	99	180	1			138

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
05	12617	X	9775	-0-	-2842	-0-	9520	3	255	9	N	232	177	1			179
06	11280	X	9626	-0-	-1654	-0-	9350	3	276	9	N	251	177	1			253
07	11656	X	9470	-0-	-2186	-0-	9248	3	222	9	N	202	353	1			102
08	10354	X	9193	-0-	-1161	-0-	8896	3	297	9	N	270					372
09	9930	X	9278	-0-	-652	-0-	9008	3	270	9	N	245	361	1			256
10	9951	X	9676	-0-	-275	-0-	9377	3	299	9	N	272	355	1			173

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 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
05	2511 X	2117	-0-	-394	-0-	2097	3	20	9	N	18					177
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	3	21	9	N	19					196
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2577	3	17	9	N	15					211
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5	167	1			49
09	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	2071	3	24	9	N	22					71
10	2821 X	2437	-0-	-384	-0-	2422	3	15	9	N	14					85

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2014 - P&A 03/15/14

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

05	13206 X	12082	-0-	-1124	-0-	11957	3	125	9	N	114	179	1			131
06	12510 X	10939	-0-	-1571	-0-	10830	3	109	9	N	99	176	1			54
07	12927 X	11636	-0-	-1291	-0-	11524	3	112	9	N	102					156
08	12741 X	11782	-0-	-959	-0-	11690	3	92	9	N	84	159	1			81
09	12240 X	11316	-0-	-924	-0-	11182	3	134	9	N	122					203
10	12090 X	10701	-0-	-1389	-0-	10616	3	85	9	N	77	178	1			102

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					163
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					163
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

05	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14355	3	132	9	N	120	177	1			159
06	14640 X	7795	-0-	-6845	-0-	7728	3	67	9	N	61	174	1			46
07	15128 X	9154	-0-	-5974	-0-	9062	3	92	9	N	84					130
08	15128 X	10806	-0-	-4322	-0-	10714	3	92	9	N	84	165	1			49
09	14010 X	9950	-0-	-4060	-0-	9861	3	89	9	N	81					130
10	14477 X	12371	-0-	-2106	-0-	12268	3	103	9	N	94					224

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

05	217 N	31	-0-	-186	-0-	27	3	4	9	N	4					70
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					70
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4					74
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	N	8					82
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	N	4					86
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					86

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679 X	10365	-0-	-2314	-0-	10245	3	120	9	N	109					205
06	13410 X	11809	-0-	-1601	-0-	11698	3	111	9	N	101	177	1			129
07	13857 X	11137	-0-	-2720	-0-	11026	3	111	9	N	101	178	1			52
08	13857 X	13050	-0-	-807	-0-	11343	3	1707	9	N	1552	1430	8			174
09	12750 X	9520	-0-	-3230	-0-	9396	3	124	9	N	113	165	1			122
10	12214 X	9520	-0-	-2694	-0-	9396	3	124	9	N	113	171	1			64

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

05	12214 X	11325	-0-	-889	-0-	10998	3	327	9	N	297	356	1			238
06	11820 X	9377	-0-	-2443	-0-	9094	3	283	9	N	257	359	1			136
07	12214 X	10672	-0-	-1542	-0-	10364	3	308	9	N	280	178	1			238
08	11439 X	10642	-0-	-797	-0-	10344	3	298	9	N	271	352	1			157
09	10950 X	10165	-0-	-785	-0-	9871	3	294	9	N	267	176	1			248
10	11315 X	10453	-0-	-862	-0-	10144	3	309	9	N	281	367	1			162

BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

05	4898 X	104	-0-	-4794	-0-	104	3			N	-0-					247
06	4740 X	164	-0-	-4576	-0-	160	3	4	9	N	4					251
07	4588 X	59	-0-	-4529	-0-	59	3			N	-0-					251
08	1767 X	132	-0-	-1635	-0-	132	3			N	-0-	166	1			85
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
*10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1835	3	10	9	N	9					94

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

05	21080 X	16816	-0-	-4264	-0-	15648	3	1168	9	N	1062	1071	1			218
06	20400 X	15336	-0-	-5064	-0-	14195	3	1141	9	N	1037	885	1			370
07	19003 X	14400	-0-	-4603	-0-	13311	3	1089	9	N	990	1201	1			159
08	19003 X	13750	-0-	-5253	-0-	12550	3	1200	9	N	1091	708	1	240	8	302
09	16320 X	15918	-0-	-402	-0-	14866	3	1052	9	N	956	1058	1			200
10	16802 X	15992	-0-	-810	-0-	14961	3	1031	9	N	937	894	1			243

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

05	18786 X	14527	-0-	-4259	-0-	14375	3	152	9	N	138	179	1			166
06	17190 X	15996	-0-	-1194	-0-	15822	3	174	9	N	158	177	1			147
07	17391 X	15909	-0-	-1482	-0-	15703	3	206	9	N	187	175	1			159
08	17391 X	14641	-0-	-2750	-0-	14451	3	190	9	N	173	176	1			156
09	15990 X	10785	-0-	-5205	-0-	10592	3	193	9	N	175	180	1			151
10	16523 X	10300	-0-	-6223	-0-	10099	3	201	9	N	183	187	1			147

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

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

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

05	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	19606	3	191	9	N	174	177	1			151
06	18870 X	15839	-0-	-3031	-0-	15664	3	175	9	N	159	176	1			134
07	18538 X	15739	-0-	-2799	-0-	15669	3	70	9	N	64					198
08	19809 X	15248	-0-	-4561	-0-	15075	3	173	9	N	157	176	1			179
09	16380 X	14759	-0-	-1621	-0-	14593	3	166	9	N	151	170	1			160
10	16926 X	15527	-0-	-1399	-0-	15356	3	171	9	N	155	188	1			127

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

05	23715 X	19922	-0-	-3793	-0-	19794	3	128	9	N	116					236
06	22950 X	16913	-0-	-6037	-0-	16832	3	81	9	N	74	176	1			134
07	22258 X	17564	-0-	-4694	-0-	17448	3	116	9	N	105					239
08	20677 X	17451	-0-	-3226	-0-	17051	3	400	9	N	364	176	1	260	8	167
09	19290 X	16998	-0-	-2292	-0-	16880	3	118	9	N	107	178	1			96
10	19933 X	17444	-0-	-2489	-0-	17323	3	121	9	N	110					206

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

05	10323 X	9506	-0-	-817	-0-	9326	3	180	9	N	164					229
06	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14603	3	102	9	N	93	186	1			136
07	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	3			N	-0-					136
08	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	12851	3	253	9	N	230	167	1			199
09	14940 X	13121	-0-	-1819	-0-	13068	3	53	9	N	48					247
10	15190 X	12120	-0-	-3070	-0-	12066	3	54	9	N	49	178	1			118

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	19313 X	15410	-0-	-3903	-0-	15184	3	226	9	N	205	182	1			135
06	18690 X	14942	-0-	-3748	-0-	14726	3	216	9	N	196	177	1			154
07	18042 X	15563	-0-	-2479	-0-	15332	3	231	9	N	210	177	1			187
08	18042 X	12756	-0-	-5286	-0-	12568	3	188	9	N	171	176	1			182
09	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	15057	3	234	9	N	213	180	1			215
*10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	15971	3	245	9	N	223	360	1			78

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31341	X	30550	-0-	-791	-0-	28519	3	2031	9	N	1846	1610	1			361
06	30330	X	25028	-0-	-5302	-0-	23218	3	1810	9	N	1645	1734	1			272
07	31341	X	25401	-0-	-5940	-0-	24038	3	1363	9	N	1239	1224	1			287
08	30535	X	18660	-0-	-11875	-0-	17491	3	1169	9	N	1063	1199	1			151
09	29550	X	24321	-0-	-5229	-0-	22993	3	1328	9	N	1207	1252	1			106
10	30535	X	20099	-0-	-10436	-0-	18894	3	1205	9	N	1095	896	1			305

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

05	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	13854	3	465	9	N	423	536	1			269
06	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	12563	3	587	9	N	534	533	1			270
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12016	3	570	9	N	518	531	1			257
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9245	3	443	9	N	403	347	1			313
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12014	3	525	9	N	477	533	1			257
*10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	10719	3	484	9	N	440	535	1			162

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

05	19313	X	17727	-0-	-1586	-0-	17319	3	408	9	N	371	519	1			124
06	18690	X	17233	-0-	-1457	-0-	16840	3	393	9	N	357	177	1			304
07	18786	X	16611	-0-	-2175	-0-	16238	3	373	9	N	339	352	1			291
08	17732	X	16823	-0-	-909	-0-	16458	3	365	9	N	332	360	1			263
09	17220	X	13923	-0-	-3297	-0-	13608	3	315	9	N	286	345	1			204
10	17794	X	15886	-0-	-1908	-0-	15531	3	355	9	N	323	349	1			178

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

05	16771	X	10653	-0-	-6118	-0-	9995	3	658	9	N	598	539	1			393
06	16440	X	12186	-0-	-4254	-0-	11347	3	839	9	N	763	892	1			264
07	16988	X	9768	-0-	-7220	-0-	8703	3	1065	9	N	968	887	1			345
08	16988	X	10267	-0-	-6721	-0-	9535	3	732	9	N	665	725	1			285
09	14400	X	7781	-0-	-6619	-0-	7205	3	576	9	N	524	712	1			97
10	12586	X	10853	-0-	-1733	-0-	10102	3	751	9	N	683	523	1			257

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 W	4617	-0-	4617	14531	3811	3	806	9	N	733	894	1			105
06	18883 X	4352	-0-	-14531	-0-	3581	3	771	9	N	701	532	1			274
07	5642 X	5023	-0-	-619	-0-	4079	3	944	9	N	858	867	1			265
08	5239 X	4151	-0-	-1088	-0-	3773	3	378	9	N	344	355	1			254
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4118	3	705	9	N	641	721	1			174
*10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4607	3	761	9	N	692	715	1			151

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					192
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

05	17453 X	6227	-0-	-11226	-0-	5744	3	483	9	N	439	356	1			212
06	11580 X	5332	-0-	-6248	-0-	4828	3	504	9	N	458	534	1			136
07	11966 X	6027	-0-	-5939	-0-	5536	3	491	9	N	446	354	1			228
08	11842 X	4666	-0-	-7176	-0-	4302	3	364	9	N	331	353	1			206
09	7830 X	4782	-0-	-3048	-0-	4136	3	646	9	N	587	537	1			256
10	6231 X	6085	-0-	-146	-0-	5855	3	230	9	N	209	360	1			105

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

05	54890 X	54890	-0-	-0-	-0-	49119	3	5771	9	N	5246	5472	1			271
06	53057 X	53057	-0-	-0-	-0-	47204	3	5853	9	N	5321	5291	1			301
07	63912 X	63912	-0-	-0-	-0-	56655	3	7257	9	N	6597	6496	1			402
08	53599 X	44040	-0-	-9559	-0-	38963	3	5077	9	N	4615	4212	1	520	8	285
*09	58721 X	58721	-0-	-0-	-0-	52223	3	6498	9	N	5907	5784	1			408
10	60326 X	58398	-0-	-1928	-0-	53266	3	5132	9	N	4665	4765	1			308

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

05	77035 X	59189	-0-	-17846	-0-	53766	3	5423	9	N	4930	4748	1			359
06	74550 X	71106	-0-	-3444	-0-	64496	3	6610	9	N	6009	5980	1			388
07	77965 X	62623	-0-	-15342	-0-	56655	3	5968	9	N	5425	5508	1			305
08	77965 X	43986	-0-	-33979	-0-	39622	3	4364	9	N	3967	3523	1	260	8	489
09	71100 X	68293	-0-	-2807	-0-	62734	3	5559	9	N	5054	5238	1			305
*10	82070 X	82070	-0-	-0-	-0-	75800	3	6270	9	N	5700	5621	1			384

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69630 X	69630	-0-	-0-	-0-	67102	3	2528	9	N	2298	2308	1			316
06	64260 X	61540	-0-	-2720	-0-	58750	3	2790	9	N	2536	2467	1			385
07	72912 X	55119	-0-	-17793	-0-	52920	3	2199	9	N	1999	1973	1			411
08	72912 X	38777	-0-	-34135	-0-	36782	3	1995	9	N	1814	1566	1	370	8	289
09	70560 X	55311	-0-	-15249	-0-	53112	3	2199	9	N	1999	2065	1			223
10	69626 X	50916	-0-	-18710	-0-	48808	3	2108	9	N	1916	1757	1			382

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

05	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	8665	3	678	9	N	616	537	1			198
06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	7689	3	592	9	N	538	540	1			196
07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	6896	3	487	9	N	443	546	1			93
08	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	5927	3	589	9	N	535	352	1			276
09	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6751	3	488	9	N	444	354	1			366
*10	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7279	3	451	9	N	410	527	1			249

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

05	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	17492	3	515	9	N	468	360	1			299
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17092	3	487	9	N	443	538	1			204
07	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	16694	3	449	9	N	408	359	1			253
08	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	16309	3	488	9	N	444	358	1			339
09	DLQ G-10	16752	-0-	16752	16752	16251	3	501	9	N	455	530	1			264
*10	32073 X	15321	-0-	-16752	-0-	14831	3	490	9	N	445	363	1			346

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

05	24211 X	20730	-0-	-3481	-0-	19212	3	1518	9	N	1380	1256	1			342
06	23430 X	19616	-0-	-3814	-0-	18226	3	1390	9	N	1264	1420	1			186
07	24211 X	19808	-0-	-4403	-0-	18345	3	1463	9	N	1330	1243	1			273
08	22661 X	19401	-0-	-3260	-0-	17991	3	1410	9	N	1282	1249	1			306
09	DLQ G-10	18781	-0-	18781	18781	17451	3	1330	9	N	1209	1244	1			271
*10	38035 X	19254	-0-	-18781	-0-	17847	3	1407	9	N	1279	1256	1			294

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

05	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	16939	3	1154	9	N	1049	893	1			362
06	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	15079	3	988	9	N	898	898	1			362
07	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	14598	3	1004	9	N	913	893	1			382
08	15376 X	13628	-0-	-1748	-0-	12661	3	967	9	N	879	894	1			367
09	DLQ G-10	12946	-0-	12946	12946	12081	3	865	9	N	786	711	1			442
*10	26026 X	13080	-0-	-12946	-0-	12135	3	945	9	N	859	894	1			407

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

05	42005 X	35878	-0-	-6127	-0-	33188	3	2690	9	N	2445	2154	1			625
06	37140 X	34281	-0-	-2859	-0-	31716	3	2565	9	N	2332	2315	1			642
07	38378 X	34823	-0-	-3555	-0-	32235	3	2588	9	N	2353	2315	1			680
08	36890 X	33255	-0-	-3635	-0-	30659	3	2596	9	N	2360	2496	1			544
09	DLQ G-10	29259	-0-	29259	29259	27028	3	2231	9	N	2028	1960	1			612
*10	61699 X	32440	-0-	-29259	-0-	29878	3	2562	9	N	2329	2677	1			264

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	17921	3	490	9	N	445	377	1			249
06	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	17402	3	463	9	N	421	356	1			314
07	17670 X	17277	-0-	-393	-0-	16837	3	440	9	N	400	538	1			176
08	17670 X	14077	-0-	-3593	-0-	13692	3	385	9	N	350	179	1			347
09	DLQ G-10	14497	-0-	14497	14497	14090	3	407	9	N	370	361	1			356
*10	27005 X	12508	-0-	-14497	-0-	12165	3	343	9	N	312	364	1			304

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

05	24924 X	23330	-0-	-1594	-0-	20871	3	2459	9	N	2235	1807	1			735
06	24120 X	21525	-0-	-2595	-0-	19267	3	2258	9	N	2053	2326	1			462
07	24924 X	21899	-0-	-3025	-0-	19659	3	2240	9	N	2036	2144	1			354
08	24924 X	18857	-0-	-6067	-0-	16854	3	2003	9	N	1821	1424	1			751
09	DLQ G-10	22924	-0-	22924	22924	20529	3	2395	9	N	2177	2675	1			253
*10	44554 X	21630	-0-	-22924	-0-	19363	3	2267	9	N	2061	1790	1			524

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	3718	3	1243	9	N	1130	1248	1			204
06	4230 X	4180	-0-	-50	-0-	3066	3	1114	9	N	1013	712	1			505
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	3370	3	1187	9	N	1079	1242	1			342
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	3540	3	1137	9	N	1034	882	1			494
09	DLQ G-10	4400	-0-	4400	4400	3316	3	1084	9	N	985	1250	1			229
*10	8838 X	4438	-0-	-4400	-0-	3239	3	1199	9	N	1090	1058	1			261

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

05	18414 X	15957	-0-	-2457	-0-	14164	3	1793	9	N	1630	1630	1			539
06	17820 X	14771	-0-	-3049	-0-	13169	3	1602	9	N	1456	1448	1			547
07	18414 X	13918	-0-	-4496	-0-	12338	3	1580	9	N	1436	1784	1			199
08	18011 X	15407	-0-	-2604	-0-	13772	3	1635	9	N	1486	889	1			796
09	DLQ G-10	13544	-0-	13544	13544	12092	3	1452	9	N	1320	1434	1			682
*10	27654 X	14110	-0-	-13544	-0-	12547	3	1563	9	N	1421	1619	1			484

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

05	6541 X	5558	-0-	-983	-0-	4561	3	997	9	N	906	894	1			336
06	0 W	5122	-0-	5122	5122	4148	3	974	9	N	885	707	1			514
07	0 W	4432	-0-	4432	9554	3609	3	823	9	N	748	1063	1			199
08	14998 X	5444	-0-	-9554	-0-	4412	3	1032	9	N	938	522	1			615
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3461	3	722	9	N	656	889	1			382
10	5549 X	3716	-0-	-1833	-0-	2961	3	755	9	N	686	716	1			352

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

05	19716 X	14791	-0-	-4925	-0-	13460	3	1331	9	N	1210	1272	1			289
06	17430 X	13922	-0-	-3508	-0-	12690	3	1232	9	N	1120	1067	1			342
07	17980 X	7998	-0-	-9982	-0-	7214	3	784	9	N	713	723	1			332
08	15562 X	3397	-0-	-12165	-0-	3091	3	306	9	N	278	354	1			256
09	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	3487	3	457	9	N	415	372	1			299
10	DLQ G-10	3767	-0-	3767	7711	3332	3	435	9	N	395	541	1			153

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

05	381579 X	18474	-0-	-363105	-0-	16189	3	2285	9	N	2077	1997	1			399
06	369270 X	17432	-0-	-351838	-0-	15355	3	2077	9	N	1888	1810	1			477
07	381579 X	18379	-0-	-363200	-0-	16429	3	1950	9	N	1773	1805	1			445
08	381579 X	17041	-0-	-364538	-0-	15072	3	1969	9	N	1790	179	1			445
09	369270 X	16804	-0-	-352466	-0-	14880	3	1924	9	N	1749	1802	1			392
10	381579 X	16372	-0-	-365207	-0-	14503	3	1869	9	N	1699	1621	1			470

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	4006	-0-	-9231	-0-	3863	2	143	9	N	130	190	1			84
06	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2851	2	92	9	N	84					168
07	3503	X	103	-0-	-3400	-0-	100	2	3	9	N	3					171
08	3999	X	310	-0-	-3689	-0-	307	2	3	9	N	3					174
09	3870	X	727	-0-	-3143	-0-	725	2	2	9	N	2					176
10	3999	X	499	-0-	-3500	-0-	499	2			N	-0-					176

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

05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	5	N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

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

MANVEL (VICKSBURG) 57233 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LW DYNASTY OIL INC. 480320
GUBERT WELL #: 1 RRCID -> 185590 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8453 - 8458

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

05	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3272	2			N	-0-					20
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					20
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			N	-0-					20
08	3503 X	2377	-0-	-1126	-0-	2377	2			N	-0-					20
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					20
10	3689 X	3412	-0-	-277	-0-	3412	2			N	-0-					20

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	6562	2	920	9	N	836	784	1			127
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	6581	2	770	9	N	700	717	1			110
07	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	8975	2	1192	9	N	1084	1043	1			151
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6779	2	889	9	N	808	715	1			244
09	6780 X	5231	-0-	-1549	-0-	4350	2	881	9	N	801	991	1			54
10	7006 X	4414	-0-	-2592	-0-	3753	2	661	9	N	601	519	1			136

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

05	4526 X	4233	-0-	-293	-0-	558	1	3411	2	N	240	180	1			185
						264	9									
06	4380 X	2218	-0-	-2162	-0-	419	1	1648	2	N	137	178	1			144
						151	9									
07	4526 X	1486	-0-	-3040	-0-	234	1	1122	2	N	118					262
						130	9									
08	4402 X	2675	-0-	-1727	-0-	432	1	2080	2	N	148	177	1			233
						163	9									
09	4200 X	1749	-0-	-2451	-0-	398	1	1221	2	N	118	179	1			172
						130	9									
10	4247 X	1280	-0-	-2967	-0-	342	1	792	2	N	133	175	1			130
						146	9									

MARKHAM 57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

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

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

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

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

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

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660

05	10881 X	2816	-0-	-8065	-0-	1383	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	10530 X	4647	-0-	-5883	-0-	2288	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	10881 X	4931	-0-	-5950	-0-	2353	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	10881 X	4790	-0-	-6091	-0-	2312	1	2478	2	Y	-0-					-0-
09	10530 X	4455	-0-	-6075	-0-	2250	1	2205	2	Y	-0-					-0-
10	4929 X	4621	-0-	-308	-0-	2325	1	2296	2	Y	-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

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

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	526	1	1265	3	Y	22					92
						24	9									
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	674	1	899	3	Y	-0-					92
07	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	474	1	1079	3	Y	-0-					92
08	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	702	1	1018	3	Y	15	1	1			106
						17	9									
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	531	1	1188	3	Y	6					112
						7	9									
10	DLQ G-10	1729	-0-	1729	3455	878	1	826	3	Y	23					135
						25	9									

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY) 57660 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007307 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726

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

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5581	2	62	9	N	56					131
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5368	2	53	9	N	48	138	1			41
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5901	2	68	9	N	62					103
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5095	2	52	9	N	47					150
09	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5880	2	53	9	N	48	107	1			91
10	5983 X	5934	-0-	-49	-0-	5871	2	63	9	N	57					148

MARRS MCLEAN (MCLEAN) //CONT.// 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

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

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
05	162725	162725	-0-	-0-	322827	160405	3	2320	9	N	2109	2294	1			217
06	161782	161782	-0-	-0-	322827	159356	3	2426	9	N	2205	2107	1			315
07	167624	167624	-0-	-0-	322827	165223	3	2401	9	N	2183	2291	1			207
08	166757	166757	-0-	-0-	322827	164416	3	2341	9	N	2128	2128	1			207
09	157267	157267	-0-	-0-	322827	155078	3	2189	9	N	1990	1953	1			244
10	160239	160798	-0-	559	323386	158646	3	2152	9	N	1956	1943	1			257

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHROMA OPERATING, INC. 153257
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067 #	8640	-0-	-2427	-0-	310	1	8330	2	N	-0-					117
06	10500 #	7020	-0-	-3480	-0-	300	1	6713	2	N	6					123
						7	9									
07	10850 #	9390	-0-	-1460	-0-	310	1	8933	2	N	134	179	1			78
						147	9									
08	9517 #	9137	-0-	-380	-0-	310	1	8808	2	N	17					95
						19	9									
09	9210 #	8158	-0-	-1052	-0-	300	1	7845	2	N	12					107
						13	9									
10	9393 #	2325	-0-	-7068	-0-	150	1	2172	2	N	3					110
						3	9									

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1626	2	95	9	N	86					210
06	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1769	2	51	9	N	46	174	2	1	8	81
07	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1440	2	48	9	N	44					125
08	1736 #	1583	-0-	-153	-0-	1520	2	63	9	N	57					182
09	1830 #	1421	-0-	-409	-0-	1397	2	24	9	N	22					204
10	1891 #	1575	-0-	-316	-0-	1531	2	44	9	N	40	176	1			68

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

05	0 W	157222	-0-	157222	1774785	712	1	156323	2	Y	170	170	1			-0-
						187	9									
06	0 W	134553	-0-	134553	1909338	616	1	133705	2	Y	211	211	1			-0-
						232	9									
07	0 W	152317	-0-	152317	2061655	1009	1	151117	2	Y	174	174	1			-0-
						191	9									
08	0 W	152879	-0-	152879	2214534	1259	1	151343	2	Y	252	252	1			-0-
						277	9									
09	0 W	150060	-0-	150060	2364594	887	1	148943	2	Y	209	209	1			-0-
						230	9									
*10	2513471 X	148877	-0-	-2364594	-0-	1125	1	147445	2	Y	279	279	1			-0-
						307	9									

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	200	1	1533	2	N	4					43
							4	9									
06	2970	X	1811	-0-	-1159	-0-	1798	2	13	9	N	12					55
07	3069	X	1472	-0-	-1597	-0-	200	1	1263	2	N	8					63
							9	9									
08	4495	X	1259	-0-	-3236	-0-	200	1	1059	2	N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1860	X	237	-0-	-1623	-0-	200	1	37	9	N	34					97

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143	X	15780	-0-	-1363	-0-	10	1	15500	2	Y	245	217	1			151
							270	9									
06	16590	X	14398	-0-	-2192	-0-	10	1	14216	2	Y	156	179	1			128
							172	9									
07	16492	X	15207	-0-	-1285	-0-	10	1	14973	2	Y	204	219	1			113
							224	9									
08	16492	X	12939	-0-	-3553	-0-	10	1	12716	2	Y	194	213	1			94
							213	9									
09	12990	X	12080	-0-	-910	-0-	10	1	11881	2	Y	172	109	1			157
							189	9									
10	13423	X	13247	-0-	-176	-0-	10	1	13008	2	Y	208	225	1			140
							229	9									

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
05	16430	X	15054	-0-	-1376	-0-	10	1	14868	2	Y	160	144	1			101
							176	9									
06	15900	X	13584	-0-	-2316	-0-	10	1	13410	2	Y	149	146	1			104
							164	9									
07	16430	X	14275	-0-	-2155	-0-	10	1	14125	2	Y	127	152	1			79
							140	9									
08	16430	X	16404	-0-	-26	-0-	10	1	16232	2	Y	147	148	1			78
							162	9									
09	16650	X	15506	-0-	-1144	-0-	10	1	15352	2	Y	131	76	1			133
							144	9									
10	15066	X	14985	-0-	-81	-0-	10	1	14854	2	Y	110	150	1			93
							121	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	124	1	248	3	N	413	353	1			379
							454	9									
06	960	N	830	-0-	-130 B	-0-	120	1	294	3	N	378	349	1			408
							416	9									
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	124	1	116	3	N	413	360	1			461
							454	9									
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	124	1	70	3	N	387	349	1			499
							426	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	120	1	209	3	N	361	353	1			507
							397	9									
*10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	124	1	141	3	N	360	351	1			516
							396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14737		19636	-0-	4899 B	62245	444	1	18788	2	N	367	364	1			262
							404	9									
06	15471		6273	-0-	-9198 B	53047	415	1	5759	2	N	90	181	1			171
							99	9									
07	2630		10172	-0-	7542 B	60589	239	1	9920	2	N	12					183
							13	9									
08	7059		13862	-0-	6803 B	67392	358	1	13140	2	N	331	183	1			331
							364	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67392																	
09	0		16429	-0-	16429 B	83821	387	1	15769	2	N	248	361	1			218
							273	9									
10	9938		18198	-0-	8260 B	92081	399	1	17742	2	N	52	1	8			269
							57	9									

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	3434	-0-	-1495	-0-	74	1	3359	2	N	1					59
						1	9									
06	3240 #	1753	-0-	-1487	-0-	69	1	1683	2	N	1					60
						1	9									
07	3224 #	1261	-0-	-1963	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					60
08	3441 #	2069	-0-	-1372	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					60
09	3330 #	2427	-0-	-903	-0-	57	1	2363	2	N	6					66
						7	9									
10	3441 #	1259	-0-	-2182	-0-	59	1	1186	2	N	13					79
						14	9									

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9109 - 9166

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 20547 01/04/2013

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	7998 X	6397	-0-	-1601	-0-	50	1	6325	2	N	20					196
						22	9									
06	7740 X	6990	-0-	-750	-0-	53	1	6914	2	N	21					217
						23	9									
07	7998 X	6660	-0-	-1338	-0-	53	1	6592	2	N	14					231
						15	9									
08	7781 X	6609	-0-	-1172	-0-	57	1	6549	2	N	3					234
						3	9									
09	7530 X	7218	-0-	-312	-0-	59	1	7146	2	N	12	176	1			70
						13	9									
*10	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	63	1	8848	2	N	11					81
						12	9									

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

05	10633 X	9276	-0-	-1357	-0-	73	1	9203	2	Y	-0-					33
06	10290 X	8654	-0-	-1636	-0-	66	1	8588	2	Y	-0-					33
07	10540 X	9335	-0-	-1205	-0-	73	1	9195	2	Y	61					94
						67	9									
08	9672 X	7953	-0-	-1719	-0-	68	1	7859	2	Y	24					118
						26	9									
09	9360 X	8973	-0-	-387	-0-	73	1	8852	2	Y	44					162
						48	9									
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	80	175	1			67

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	2542 N	2288	-0-	-254	-0-	18	1	2251	2	N	17					159
						19	9									
06	2280 N	1765	-0-	-515	-0-	13	1	1740	2	N	11					170
						12	9									
07	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	16	1	2018	2	N	10					180
						11	9									
08	2294 N	1953	-0-	-341	-0-	17	1	1927	2	N	8					188
						9	9									
09	1770 N	814	-0-	-956	-0-	7	1	803	2	N	4					192
						4	9									
10	2046 N	1001	-0-	-1045	-0-	7	1	984	2	N	9					201
						10	9									

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4567	4567	-0-	-0-	-0-	4340	2	227	9	N	206	365	1			105
06	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4329	2	32	9	N	29					134
07	4881	4881	-0-	-0-	-0-	4705	2	176	9	N	160	183	1			111
08	4819	4819	-0-	-0-	-0-	4794	2	25	9	N	23					134
*09	4657	4657	-0-	-0-	-0-	4611	2	46	9	N	42					176
10	4526	4325	-0-	-201	-0-	4292	2	33	9	N	30					206

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

05	3782 X	3173	-0-	-609	-0-	3118	2	55	9	Y	50	1	8			205
06	3570 X	2875	-0-	-695	-0-	2840	2	35	9	Y	32					237
07	3689 X	2746	-0-	-943	-0-	2724	2	22	9	Y	20	175	1			82
08	3689 X	2870	-0-	-819	-0-	2717	2	153	9	Y	139	164	1			57
09	3180 X	1775	-0-	-1405	-0-	1675	2	100	9	Y	91	1	8			147
10	3162 X	1417	-0-	-1745	-0-	1415	2	2	9	Y	2					149

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6702	2	101	9	Y	92	182	1	1	8	69
06	7230 X	6866	-0-	-364	-0-	6767	2	99	9	Y	90					159
07	7471 X	6412	-0-	-1059	-0-	6399	2	13	9	Y	12	1	8			170
08	7471 X	5847	-0-	-1624	-0-	5811	2	36	9	Y	33					203
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7284	2	62	9	Y	56					259
10	7099 X	6216	-0-	-883	-0-	6154	2	62	9	Y	56	175	1	1	8	139

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

05	5456 X	2745	-0-	-2711	-0-	2721	2	24	9	N	22	168	1			97
06	5280 X	3851	-0-	-1429	-0-	3807	2	44	9	N	40					137
07	5456 X	5108	-0-	-348	-0-	5047	2	61	9	N	55	1	8			191
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5127	2	77	9	N	70					261
09	4890 X	3960	-0-	-930	-0-	3884	2	76	9	N	69	173	1	1	8	156
10	5115 X	4442	-0-	-673	-0-	4441	2	1	9	N	1	1	8			156

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-			131
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			131
07	1054 N	25	-0-	-1029	-0-	25	2		Y	-0-			131
08	1271 N	53	-0-	-1218	-0-	53	2		Y	-0-			131
09	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2		Y	-0-			131
*10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			131

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

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

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENEFEE (FRIO 5500) 60476 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 182265 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888

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

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 1 RRCID -> 190563 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENEFEE (YEGUA) //CONT.// 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO //CONT.// 284921
RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4784 R	4784	-0-	-0-	-0-	4671	2	113	9	N	103					129
06	4620 R	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					129
07	4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	4443	2	107	9	N	97	190	1			36
08	4774 #	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2			N	-0-					36
09	4620 #	2792	-0-	-1828	-0-	2792	2			N	-0-					36
10	4774 #	3557	-0-	-1217	-0-	3557	2			N	-0-					36

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 05/09/2007 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
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	6	1	631	3	Y	42	38	1			6
							46	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	37	40	1			3
							41	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	8	1	1952	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2083	3	Y	49	50	1			6
							54	9									
09	DLQ G-10		2102	-0-	2102	2102	8	1	2037	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
10	DLQ G-10		2125	-0-	2125	4227	7	1	2065	3	Y	48	51	1			3
							53	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
05	6242		6242	-0-	-0-	-0-	1000	1	4343	2	Y	515	534	1			185
							332	3	567	9							
06	5280		6923	-0-	1643	1643	1090	1	4720	2	Y	417	426	1			176
							654	3	459	9							
07	9836		8193	-0-	-1643	-0-	1276	1	5606	2	Y	520	546	1			150
							739	3	572	9							
08	5456		8478	-0-	3022	3022	1353	1	5814	2	Y	543	455	1			238
							714	3	597	9							
*09	12217		8469	-0-	-3748	-0-	1376	1	6180	2	Y	518	455	1			301
							343	3	570	9							
*10	10171		10171	-0-	-0-	-0-	1559	1	6985	2	Y	648	652	1			297
							914	3	713	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
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	98	1	6625	2	N	600	552	1			341
							660	9									
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	95	1	6443	2	N	564	742	1			163
							620	9									
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	90	1	5624	2	N	432	375	1			220
							475	9									
08	6045	X	5218	-0-	-827	-0-	75	1	4697	2	N	405	525	1			100
							446	9									
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	90	1	4577	2	N	481	337	1			244
							529	9									
*10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	98	1	7034	2	N	628	735	1			137
							691	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
05	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	533	1	2313	2	Y	125	181	1			97
							176	3	138	9							
06	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	501	1	2170	2	Y	108					205
							301	3	119	9							
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	524	1	2301	2	Y	115	184	1			136
							303	3	127	9							
08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	522	1	2243	2	Y	115	182	1			69
							275	3	127	9							
09	3210	X	2933	-0-	-277	-0-	491	1	2206	2	Y	103					172
							123	3	113	9							
10	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	486	1	2180	2	Y	136	186	1			122
							285	3	150	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
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	608	1	2639	2	Y	63	65	1			38
							201	3	69	9							
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	583	1	2525	2	Y	92	82	1			48
							350	3	101	9							
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	632	1	2776	2	Y	97	89	1			56
							366	3	107	9							
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	661	1	2839	2	Y	66	76	1			46
							348	3	73	9							
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	660	1	2964	2	Y	77	78	1			45
							165	3	85	9							
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	654	1	2930	2	Y	69	78	1			36
							383	3	76	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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	Y	-0-	6	1			4
							11	3									
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	24	1	103	2	Y	-0-					4
							14	3									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	175	2	Y	-0-	2	1			2
							22	3									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	20	1	86	2	Y	-0-	1	1			1
							10	3									
09	DLQ G-10		156	-0-	156	156	28	1	122	2	Y	-0-					1
							6	3									
10	DLQ G-10		226	-0-	226	382	37	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-
							22	3									

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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	136	1	591	2	Y	44	43	1			22
							46	3	48	9							
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	Y	54	49	1			27
							78	3	59	9							
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	167	1	734	2	Y	66	57	1			36
							96	3	73	9							
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	690	2	Y	49	51	1			34
							85	3	54	9							
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	143	1	642	2	Y	48	51	1			31
							35	3	53	9							
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	138	1	617	2	Y	53	50	1			34
							81	3	58	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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	432	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	80	1	347	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	837	N	312	-0-	-525	-0-	52	1	229	2	Y	1	1	1			-0-
							30	3	1	9							
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	71	1	306	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	142	1	640	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	82	1	367	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

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
05	10075	X	9708	-0-	-367	-0-	1675	1	7273	2	Y	185	176	1			95
							556	3	204	9							
06	9690	X	9030	-0-	-660	-0-	1491	1	6457	2	Y	170	168	1			97
							895	3	187	9							
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1677	1	7370	2	Y	174	166	1			105
							972	3	191	9							
08	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	1644	1	7064	2	Y	175	168	1			112
							868	3	193	9							
09	9960	X	9512	-0-	-448	-0-	1622	1	7284	2	Y	184	181	1			115
							404	3	202	9							
*10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1680	1	7532	2	Y	199	183	1			131
							986	3	219	9							

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	843	1	3662	2	Y	150	141	1			80
							280	3	165	9							
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	755	1	3271	2	Y	161	151	1			90
							454	3	177	9							
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	859	1	3775	2	Y	150	144	1			96
							498	3	165	9							
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	855	1	3672	2	Y	148	143	1			101
							451	3	163	9							
09	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	797	1	3579	2	Y	133	140	1			94
							199	3	146	9							
10	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	828	1	3712	2	Y	146	137	1			103
							486	3	161	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

05	15841	X	12703	-0-	-3138	-0-	2212	1	9604	2	Y	139	139	1			46
							734	3	153	9							
06	15330	X	8892	-0-	-6438	-0-	1483	1	6424	2	Y	86	95	1			37
							890	3	95	9							
07	15841	X	11375	-0-	-4466	-0-	1885	1	8289	2	Y	97	107	1			27
							1094	3	107	9							
08	14570	X	10975	-0-	-3595	-0-	1868	1	8033	2	Y	78	71	1			34
							988	3	86	9							
09	DLQ G-10		9828	-0-	9828	9828	1696	1	7615	2	Y	86	74	1			46
							422	3	95	9							
10	DLQ G-10		10416	-0-	10416	20244	1687	1	7562	2	Y	162	145	1			63
							989	3	178	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

05	7750		6240	-0-	-1510	115881	2686	2	3554	9	N	3231	3453	1			299
06	7500		5575	-0-	-1925	113956	2584	2	2991	9	N	2719	2861	1			157
07	7750		5012	-0-	-2738	111218	2329	2	2683	9	N	2439	2310	1			286
08	7750		4241	-0-	-3509	107709	2392	2	1849	9	N	1681	1803	1			164
*09	7500		4216	-0-	-3284	104425	1852	2	2364	9	N	2149	2179	1			134
*10	7750		-0-	-0-	-7750	96675					N	206					340

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

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

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DRILLMAR ENERGY, INC. 228366
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

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

05	124	N	77	-0-	-47	-0-	16	1	39	2	N	20				110
							22	9								
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	24				134
							26	9								
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	37	2	N	26				160
							29	9								
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	N	27				187
							30	9								
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	22	1	41	2	N	20				207
							22	9								
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				207

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-				41
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	74				115
07	1054	N	186	-0-	-868	-0-	134	2	52	9	Y	47				162
08	1054	N	143	-0-	-911	-0-	143	2			Y	-0-				162
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				162
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				162

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15944	-0-	15944	48679	15846	2	98	9	Y	89	85	1			88
06	64372	X	15693	-0-	-48679	-0-	15646	2	47	9	Y	43	93	1			38
07	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	17999	2	95	9	Y	86	63	1			61
08	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	16967	2	68	9	Y	62					123
*09	14130	X	9593	-0-	-4537	-0-	9538	2	55	9	Y	50	131	1			42
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					42

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

05	DLQ G-10		381	-0-	381	1142	369	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	1533	N	391	-0-	-1142	-0-	382	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	377	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	351	2	32	9	Y	29	29	1			9
09	390	N	79	-0-	-311	-0-	69	2	10	9	Y	9	9	1			9
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

05	DLQ G-10		843	-0-	843	2496	804	2	39	9	Y	35	34	1			35
06	2900	N	871	-0-	-2029	467	834	2	37	9	Y	34	39	1			30
07	1464	N	997	-0-	-467	-0-	920	2	77	9	Y	70	51	1			49
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	927	2	54	9	Y	49					98
*09	870	N	547	-0-	-323	-0-	502	2	45	9	Y	41	105	1			34
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					34

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1855	-0-	1855	5524	1843	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	2900	N	1921	-0-	-979	4545	1912	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1445					Y	13	9	1			9
08	3044	N	1599	-0-	-1445	-0-	1589	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	9	9	1			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8060	2680	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2900	N	2305	-0-	-595	7465	2295	2	10	9	Y	9	15	1			5
07	3100	N	2991	-0-	-109	7356	2977	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	3100	N	2637	-0-	-463	6893	2627	2	10	9	Y	9	9	1			9
09	3000	N	1586	-0-	-1414	5479	1576	2	10	9	Y	9	9	1			9
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	2999					Y	NO RPT					9

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		678	-0-	678	2014	670	2	8	9	Y	7	7	1			7
06	2014	N	-0-	-0-	-2014	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10596	3518	2	35	9	Y	32	31	1			16
06	14451	X	3855	-0-	-10596	-0-	3790	2	65	9	Y	59	43	1			32
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4231	2	98	9	Y	89	59	1			62
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3822	2	64	9	Y	58	62	8			58
*09	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	2388	2	66	9	Y	60	60	1			58
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	DLQ G-10		6826	-0-	6826	20280	6767	2	59	9	Y	54	51	1			53
06	27629	X	7349	-0-	-20280	-0-	7302	2	47	9	Y	43	58	1			38
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7613	2	95	9	Y	86	63	1			61
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6547	2	68	9	Y	62					123
*09	6060	X	4349	-0-	-1711	-0-	4294	2	55	9	Y	50	131	1			42
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					42

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7268	-0-	7268	18824	7268	2			Y	-0-					186
06	27387	X	8563	-0-	-18824	-0-	8533	2	30	9	Y	27					213
07	8277	X	6739	-0-	-1538	-0-	6652	2	87	9	Y	79	202	1			90
08	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7018	2	69	9	Y	63					153
*09	8100	X	5155	-0-	-2945	-0-	5123	2	32	9	Y	29					182
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					182

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	90	1	1497	2	N	14					157
							15	9									
06	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	90	1	1377	2	N	23					180
							25	9									
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	87	1	1361	2	N	20					200
							22	9									
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	87	1	1417	2	N	19					219
							21	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1535	2	N	17	168	1			68
							19	9									
10	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	87	1	1256	2	N	17					85
							19	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

05	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	93	1	11122	2	N	282	169	1			211
							310	9									
06	10650	X	10180	-0-	-470	-0-	90	1	10090	2	N	-0-					211
07	11160	X	10532	-0-	-628	-0-	93	1	10408	2	N	28	168	1			71
							31	9									
08	11532	X	10570	-0-	-962	-0-	93	1	10365	2	N	102					173
							112	9									
09	11010	X	9822	-0-	-1188	-0-	90	1	9625	2	N	97	168	1			102
							107	9									
10	11377	X	10260	-0-	-1117	-0-	93	1	10049	2	N	107	168	1			41
							118	9									

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

05	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					129
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					129
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					129
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	1164					1293
							1280	9									
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14601	X	13594	-0-	-1007	-0-	13394	3	200	9	N	182	172	1			136
06	14880	X	14365	-0-	-515	-0-	14193	3	172	9	N	156	174	1			118
07	16151	X	14930	-0-	-1221	-0-	14754	3	176	9	N	160	173	1			105
08	16151	X	13811	-0-	-2340	-0-	13637	3	174	9	N	158	173	1			90
09	15630	X	13233	-0-	-2397	-0-	13065	3	168	9	N	153	171	1			72
*10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14799	3	199	9	N	181	171	1			82

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696 X	5861	-0-	-835	-0-	5818	3	43	9	N	39					187
06	6510 X	6038	-0-	-472	-0-	6010	3	28	9	N	25	168	1			44
07	6727 X	6204	-0-	-523	-0-	6163	3	41	9	N	37					81
08	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	6057	3	39	9	N	35					116
09	6120 X	5921	-0-	-199	-0-	5896	3	25	9	N	23					139
10	6231 X	6157	-0-	-74	-0-	6120	3	37	9	N	34					173

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	93	1	4144	2	Y	35					179
						39	9									
06	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	90	1	3811	2	Y	30					209
						33	9									
07	4154 X	3954	-0-	-200	-0-	93	1	3836	2	Y	23	174	1			58
						25	9									
08	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	93	1	3849	2	Y	32					90
						35	9									
09	3990 X	3711	-0-	-279	-0-	90	1	3589	2	Y	29					119
						32	9									
10	4123 X	2304	-0-	-1819	-0-	63	1	2223	2	Y	16					135
						18	9									

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

05	13857 X	12181	-0-	-1676	-0-	93	1	11762	2	N	296	174	1			224
						326	9									
06	13410 X	11383	-0-	-2027	-0-	90	1	11293	2	N	-0-					224
07	13857 X	11635	-0-	-2222	-0-	93	1	11497	2	N	41	171	1			94
						45	9									
08	13175 X	11643	-0-	-1532	-0-	93	1	11429	2	N	110					204
						121	9									
09	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	90	1	11859	2	N	107	171	1			140
						118	9									
*10	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	93	1	12566	2	N	121	167	1			94
						133	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

05	5022 X	4900	-0-	-122	-0-	93	1	4768	2	N	35					268
						39	9									
06	4860 X	4808	-0-	-52	-0-	90	1	4692	2	N	24	163	1			129
						26	9									
07	4991 X	4860	-0-	-131	-0-	93	1	4737	2	N	27					156
						30	9									
08	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	93	1	4819	2	N	34					190
						37	9									
09	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	90	1	4515	2	N	19					209
						21	9									
10	4960 X	4795	-0-	-165	-0-	93	1	4689	2	N	12					221
						13	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			-0-
08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		Y	-0-			-0-
09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	4309 #	2914	-0-	-1395	-0-	2914	2		N	-0-			55
06	4170 #	2542	-0-	-1628	-0-	2542	2		N	-0-			55
07	3131 #	1194	-0-	-1937	-0-	1194	2		N	-0-			55
08	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			55
09	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			55
10	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	1767 N	623	-0-	-1144	-0-	623	2	N	-0-			49
06	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	2	N	-0-			49
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			49
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-			49
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2	N	-0-			49
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			49

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD //CONT.// 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

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

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309 #	3566	-0-	-743	-0-	1000	1	2566	2	N	-0-					27
06	4170 #	3421	-0-	-749	-0-	1000	1	2421	2	N	-0-					27
07	4309 #	3156	-0-	-1153	-0-	1000	1	2156	2	N	-0-					27
08	3968 #	3351	-0-	-617	-0-	1000	1	2173	2	N	162	162	1			27
						178	9									
09	2821	2821	-0-	-0-	-0-	1000	1	1821	2	N	-0-					27
*10	3660	3660	-0-	-0-	-0-	1000	1	2660	2	N	-0-					27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

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

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

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

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 8402 PERF. 8198 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 #	2648	-0-	-638 B	-23823	2620	2	28	9	N	25					87
06	3180 #	1977	-0-	-1203 B	-25026	1921	2	56	9	N	51	83	1			55
07	3224 #	-0-	-0-	-3224 B	-28250					N	-0-					55
08	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-31102					N	-0-					55
09	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-33892					N	-0-					55
10	2635 #	NO RPT	-0-	-2635 B	-36527					N	NO RPT					55

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

05	55893 X	51340	-0-	-4553	-0-	49230	2	2110	9	N	1918	1828	1					541
06	54090 X	47340	-0-	-6750	-0-	45639	2	1701	9	N	1546	1613	1					474
07	55056 X	47763	-0-	-7293	-0-	46289	2	1474	9	N	1340	1412	1					402
08	53816 X	46267	-0-	-7549	-0-	44485	2	1782	9	N	1620	1411	1					611
09	51150 X	43294	-0-	-7856	-0-	41682	2	1612	9	N	1465	1582	1					494
*10	63722 X	63722	-0-	-0-	-0-	61720	2	2002	9	N	1820	1972	1					342

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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

05	73315 X	66883	-0-	-6432	-0-	270	1	65308	2	N	1186	1214	1					164
						1305	9											
06	70950 X	70690	-0-	-260	-0-	269	1	69180	2	N	1128	963	1	4	8			325
						1241	9											
07	73315 X	69355	-0-	-3960	-0-	279	1	67856	2	N	1109	1191	1	3	8			240
						1220	9											
08	73315 X	63447	-0-	-9868	-0-	255	1	62037	2	N	1050	975	1					315
						1155	9											
*09	69035 X	69035	-0-	-0-	-0-	270	1	67540	2	N	1114	1194	1					235
						1225	9											
*10	71300 X	70858	-0-	-442	-0-	279	1	69314	2	N	1150	1196	1					189
						1265	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

05	39277 X	33848	-0-	-5429	-0-	1264	1	32503	2	Y	74							236
						81	9											
06	37650 X	37304	-0-	-346	-0-	1289	1	35773	2	Y	220	318	1					138
						242	9											
07	39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	1294	1	37593	2	Y	278	146	1					270
						306	9											
08	37789 X	37286	-0-	-503	-0-	1310	1	35755	2	Y	201	172	1					299
						221	9											
09	DLQ G-10	37594	-0-	37594	37594	1314	1	36073	2	Y	188	180	1					307
						207	9											
10	DLQ G-10	43220	-0-	43220	80814	1315	1	41716	2	Y	172	178	1					301
						189	9											

MOSS BLUFF, NW. (10600) //CONT.// 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	1337	1	1511	2	Y	-0-					4
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1430	1	2439	2	Y	35	27	1			12
						39	9									
07	4278 X	2913	-0-	-1365	-0-	1507	1	1406	2	Y	-0-	4	1			8
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	-0-	3	1			5
09	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	1381	1	2648	2	Y	-0-	2	1			3
10	DLQ G-10	3277	-0-	3277	7306	1135	1	2142	2	Y	-0-	1	1			2

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	43659	-0-	35909	853020	2043	1	41459	2	N	143	1	8			240
						157	9									
06	7500	29769	-0-	22269	875289	1102	1	28533	2	N	122	179	1			183
						134	9									
07	7750	46338	-0-	38588	913877	2210	1	43905	2	N	203	178	1			208
						223	9									
08	7750	37508	-0-	29758	943635	2086	1	35253	2	N	154	142	1			220
						169	9									
09	54300	36312	-0-	-17988 B	925647	1075	1	35050	2	N	170	178	1			212
						187	9									
10	46345	34759	-0-	-11586 B	914061	437	1	34145	2	N	161	181	1			192
						177	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

05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1041	2	39	9	N	35					74
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	1	16	0			59
						1	9									
07	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	37	1	6975	2	N	33	10	0			82
						36	9									
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3542	2	108	9	N	98	14	1			166
09	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7499	2	149	9	N	135	198	0			103
*10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	286	1	6600	2	N	51	7	0			147
						56	9									

WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					47
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	594	2	N	-0-					47
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	178	189	0			36
						196	9									
08	3100 N	10347	-0-	7247	7247	10134	2	213	9	N	194	4	1			226
09	3000 N	5735	-0-	2735	9982	5666	2	69	9	N	63	197	0			92
*10	3100 N	3310	-0-	210	10192	135	1	3123	2	N	47	3	0			136
						52	9									

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					82
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					82
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	2	N	23	3	0			102
						25	9									
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	2	35	9	N	32	6	1			128
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	0			128
10	1736 N	1204	-0-	-532	-0-	50	1	1151	2	N	3	3	0			128
						3	9									

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
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2133	2	N	2					201
							2	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	21	115	1	2905	2	N	1					202
							1	9									
07	2859	N	2838	-0-	-21	-0-	120	1	2716	2	N	2					204
							2	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	95	1	2257	2	N	-0-					204
09	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	88	1	1880	2	N	-0-	167	0			37
10	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	105	1	2413	2	N	-0-					37

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1705	2	N	155	195	0			117
							171	9									
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	37	1	935	2	N	41	3	0			155
							45	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	N	45	4	0			196
							50	9									
08	1953	N	1047	-0-	-906	-0-	41	1	980	2	N	24	3	1			217
							26	9									
09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	32	1	688	2	N	23	179	0			61
							25	9									
10	1054	N	801	-0-	-253	-0-	32	1	734	2	N	32	5	0			88
							35	9									

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					183
06	690	X	138	-0-	-552	-0-	138	2			N	-0-					183
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1					184
08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7352	2	89	9	N	81	2	1			263
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3906	2	24	9	N	22					285
*10	3100	N	8469	-0-	5369	5369	8423	2	46	9	N	42					327

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	310	1	2188	2	N	28					112
							31	9									
06	2550	X	2257	-0-	-293	-0-	300	1	1949	2	N	7					119
							8	9									
07	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	310	1	1946	2	N	16					135
							18	9									
08	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	310	1	1901	2	N	5					140
							6	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2017	2	N	22					162
							24	9									
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	298	1	2281	2	N	25					187
							28	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
05	1178	N	287	-0-	-891	-0-	11	1	276	2	N	-0-	1	0			184
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	N	20					204
							22	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	85	1	828	2	N	11	1	0			214
							12	9									
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	161	1	2274	2	N	6	194	1			26
							7	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	140	1	1761	2	N	-0-	1	0			25
*10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	372	1	2684	2	N	8	2	0			31
							9	9									

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

05	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11807	2	25	9	N	23					282
06	6030	X	1	-0-	-6029	-0-	1	2			N	-0-					282
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10517	2	57	9	N	52					334
08	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11018	2	7	9	N	6					340
09	DLQ G-10		11565	-0-	11565	11565	11514	2	51	9	N	46					386
10	DLQ G-10		12729	-0-	12729	24294	12682	2	47	9	N	43	188	0			241

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2154	2	22	9	N	20					195
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					195
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	23	9	N	21	188	0			28
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2939	2	48	9	N	44					72
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1					73
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

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

05	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	504	1	1976	2	N	12					149
							13	9									
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	460	1	1874	2	N	8					157
							9	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	612	1	2405	2	N	-0-					157
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	568	1	2256	2	N	28					185
							31	9									
09	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	531	1	1813	2	N	11					196
							12	9									
10	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	613	1	1874	2	N	12					208
							13	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	576	1	2259	2	N	26					195
							29	9									
06	2700	X	2203	-0-	-497	-0-	430	1	1753	2	N	18					213
							20	9									
07	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	319	1	1254	2	N	14					227
							15	9									
08	2945	X	1556	-0-	-1389	-0-	312	1	1237	2	N	6					233
							7	9									
09	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	599	1	2042	2	N	19					252
							21	9									
10	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	597	1	1827	2	N	25	180	1			97
							28	9									

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	450	1	1766	2	N	4					126
							4	9									
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	369	1	1505	2	N	10					136
							11	9									
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	426	1	1673	2	N	11					147
							12	9									
08	2232	X	1050	-0-	-1182	-0-	211	1	837	2	N	2					149
							2	9									
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	616	1	2101	2	N	-0-					149
10	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	501	1	1531	2	N	8					157
							9	9									

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	2177	1	8541	2	N	156	171	1			90
							172	9									
06	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	2187	1	8912	2	N	150	170	1			70
							165	9									
07	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	2241	1	8806	2	N	158	171	1			57
							174	9									
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	2034	1	8074	2	N	130	164	1			23
							143	9									
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1847	1	6299	2	N	105					128
							116	9									
10	6541	X	4143	-0-	-2398	-0-	1006	1	3076	2	N	55	161	1			22
							61	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

05	6603	X	4632	-0-	-1971	-0-	937	1	3677	2	N	16					120
							18	9									
06	7020	X	6739	-0-	-281	-0-	1325	1	5402	2	N	11					131
							12	9									
07	7254	X	5447	-0-	-1807	-0-	1101	1	4328	2	N	16					147
							18	9									
08	7254	X	6362	-0-	-892	-0-	1278	1	5073	2	N	10					157
							11	9									
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	1264	1	4311	2	N	8					165
							9	9									
10	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	1506	1	4606	2	N	7					172
							8	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

05	6882	X	3096	-0-	-3786	-0-	629	1	2467	2	N	-0-					100
06	6990	X	5546	-0-	-1444	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-					100
07	7223	X	6918	-0-	-305	-0-	1403	1	5515	2	N	-0-					100
08	7223	X	5497	-0-	-1726	-0-	1106	1	4391	2	N	-0-					100
09	6750	X	4205	-0-	-2545	-0-	953	1	3252	2	N	-0-					100
10	6913	X	4079	-0-	-2834	-0-	1005	1	3074	2	N	-0-					100

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	218	1	2424	2	N	51					124
							56	9									
06	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	224	1	2339	2	N	61					185
							67	9									
07	2728	X	1747	-0-	-981	-0-	208	1	1509	2	N	27	177	1			35
							30	9									
08	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	209	1	2277	2	N	18					53
							20	9									
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	224	1	2432	2	N	70					123
							77	9									
10	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	233	1	2372	2	N	49					172
							54	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

05	6758	X	6139	-0-	-619	-0-	1245	1	4885	2	N	8					173
							9	9									
06	7080	X	6387	-0-	-693	-0-	1256	1	5119	2	N	11					184
							12	9									
07	7316	X	6433	-0-	-883	-0-	1303	1	5119	2	N	10					194
							11	9									
08	7316	X	5927	-0-	-1389	-0-	1191	1	4729	2	N	6					200
							7	9									
09	6600	X	5923	-0-	-677	-0-	1341	1	4573	2	N	8					208
							9	9									
10	6603	X	6272	-0-	-331	-0-	1543	1	4719	2	N	9					217
							10	9									

SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	N	11					139
							12	9									
06	1410	X	1385	-0-	-25	-0-	268	1	1098	2	N	17					156
							19	9									
07	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	251	1	986	2	N	9					165
							10	9									
08	1488	X	939	-0-	-549	-0-	189	1	748	2	N	2					167
							2	9									
09	1440	X	1162	-0-	-278	-0-	256	1	874	2	N	29					196
							32	9									
10	1488	X	1245	-0-	-243	-0-	299	1	915	2	N	28	178	1			46
							31	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	109	1	428	2	N	-0-					61
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	125	1	508	2	N	5					66
							6	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	138	1	542	2	N	-0-					66
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	152	1	603	2	N	-0-					66
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	141	1	480	2	N	7					73
							8	9									
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	182	1	557	2	N	-0-					73

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	381	-0-	-456	-0-	381	2			N	-0-					150
06	720	X	192	-0-	-528	-0-	192	2			N	-0-					150
07	744	X	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					150
08	620	X	169	-0-	-451	-0-	169	2			N	-0-					150
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150

VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	84	-0-	-1094	-0-	49	2	35	9	N	32					117
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	2	14	9	N	13					130
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	15					145
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	N	15					160
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	885	2	94	9	N	85	178	1			67
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					67

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14102		14102	-0-	-0-	-0-	258	1	13844	2	N	-0-					-0-
06	14358		14358	-0-	-0-	-0-	904	1	13454	2	N	-0-					-0-
07	14322		14322	-0-	-0-	-0-	1091	1	13231	2	N	-0-					-0-
08	15207		15207	-0-	-0-	-0-	684	1	14523	2	N	-0-					-0-
*09	13420		13420	-0-	-0-	-0-	600	1	12820	2	N	-0-					-0-
10	6696		5808	-0-	-888	-0-	1102	1	4706	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	230	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	248	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	254	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	1983 N	1860	-0-	-123 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2340 N	1185	-0-	-1155 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	1896	-0-	-646 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

05	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	36	1	278	2	N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	37	1	309	2	N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	41	1	369	2	N	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*10	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

05	7184	7184	-0-	-0-	-0-	310	1	6699	2	N	159	206	1			72
						175	9									
06	6930	6923	-0-	-7	-0-	300	1	6447	2	N	160					232
						176	9									
07	7161	6618	-0-	-543	-0-	270	1	6210	2	N	125	197	1	1	8	159
						138	9									
08	7161	6344	-0-	-817	-0-	298	1	5842	2	N	185	179	1			165
						204	9									
09	6775	6775	-0-	-0-	-0-	276	1	6338	2	N	146	164	1			147
						161	9									
*10	6920	6920	-0-	-0-	-0-	310	1	6419	2	N	174	159	1			162
						191	9									

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9951	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			39
06	9630	-0-	-0-	-9630	-0-			N	-0-			39
07	9951	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

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

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	2139 #	4172	-0-	2033 B	-26651	310	1	3862	2	N	-0-					-0-
06	2370 #	3570	-0-	1200 B	-25451	280	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	2449 #	3026	-0-	577 B	-24874	270	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	4185 #	2230	-0-	-1955 B	-26829	290	1	1940	2	N	-0-					-0-
09	4050 #	2983	-0-	-1067 B	-27896	290	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	4185 #	NO RPT	-0-	-4185 B	-32081					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	8928 X	6011	-0-	-2917	-0-	5938	2	73	9	N	66	176	1			134
06	7860 X	6072	-0-	-1788	-0-	5964	2	108	9	N	98					232
07	8122 X	6190	-0-	-1932	-0-	6133	2	57	9	N	52					284
08	7285 X	6278	-0-	-1007	-0-	6198	2	80	9	N	73	186	1			171
09	6210 X	6193	-0-	-17	-0-	6119	2	74	9	N	67	178	1			60
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					60

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41					103
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2222	2	68	9	N	62					165
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1791	2	31	9	N	28	176	1			17
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4687	2	21	9	N	19					36
*09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4216	2	30	9	N	27					63
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					63

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

05	3100 N	3772	-0-	672	672	3772	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4251	-0-	1251	1923	4251	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3492	-0-	392	2315	3492	2			N	-0-					-0-
08	5113	2798	-0-	-2315	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*09	3408	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	744	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT			-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

05	992 N	841	-0-	-151	-0-	46	1	795	2	N	-0-			47
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	N	-0-			47
07	961 N	924	-0-	-37	-0-	61	1	863	2	N	-0-			47
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	-0-			47
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	69	1	882	2	N	-0-			47
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	99	1	901	2	N	-0-			47

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-			-0-
08	372 N	194	-0-	-178	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-			-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	29	1	269	2	N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2671	N	198	-0-	-2473	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
07	1240	X	156	-0-	-1084	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
08	1240	X	92	-0-	-1148	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	178	-0-	-1022	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-
10	186	X	97	-0-	-89	-0-	9	1	88	2	N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	270	1	4637	2	N	-0-			48
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	238	1	3862	2	N	-0-			48
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	254	1	3593	2	N	-0-			48
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	321	1	4473	2	N	-0-			48
*09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	340	1	4337	2	N	-0-			48
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	460	1	4199	2	N	-0-			48

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-			-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3559	-0-	-461	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

05	12028	X	10846	-0-	-1182	-0-	10846	2			N	-0-			-0-
06	11640	X	10774	-0-	-866	-0-	10774	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	11287	-0-	-741	-0-	11287	2			N	-0-			-0-
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	10089	-0-	-321	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	10093	-0-	-664	-0-	10093	2			N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

05	1860 X	560	-0-	-1300	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	312	-0-	-1128	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	436	-0-	-897	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	168	-0-	-917	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

05	5456 X	3237	-0-	-2219	-0-	348	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	348	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	1612 X	708	-0-	-904	-0-	348	1	360	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	2470	-0-	-754	-0-	348	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	1274	-0-	-4186	-0-	337	1	937	2	N	-0-					-0-
*10	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	348	1	8227	2	N	-0-					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	5308	-0-	5308	18181	360	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	4988	-0-	4988	23169	360	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	4593	-0-	4593	27762	360	1	4233	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	4668	-0-	4668	32430	360	1	4308	2	N	-0-					-0-
*09	35969 X	3539	-0-	-32430	-0-	348	1	3191	2	N	-0-					-0-
10	5301 X	2933	-0-	-2368	-0-	360	1	2573	2	N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

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

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2708	2	30	9	N	27					152
06	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2507	2	25	9	N	23					175
07	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2582	2	23	9	N	21					196
08	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2551	2	22	9	N	20	177	1			39
09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2576	2	23	9	N	21					60
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2922	2	29	9	N	26					86

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	630	X	18	-0-	-612	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	651	X	21	-0-	-630	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					10
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					10
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					10
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					10
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					10
10	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					10

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

05	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1369	-0-	-641	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	2	30	9	N	27					67
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35					102
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1943	2	54	9	N	49					151
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1001	2	69	9	N	63					214
09	1980	N	1361	-0-	-619	-0-	1313	2	48	9	N	44					258
10	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1738	2	55	9	N	50					308

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

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

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

05	4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4222	2	28	9	N	25					132
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22	9	N	20					152
07	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4138	2	24	9	N	22					174
08	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4209	2	32	9	N	29					203
09	4320 X	4018	-0-	-302	-0-	3987	2	31	9	N	28					231
10	4464 X	3716	-0-	-748	-0-	3690	2	26	9	N	24	195	1			60

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

05	12183 X	6337	-0-	-5846	-0-	6317	2	20	9	N	18					83
06	11730 X	5606	-0-	-6124	-0-	5600	2	6	9	N	5					88
07	12121 X	5251	-0-	-6870	-0-	5242	2	9	9	N	8					96
08	8587 X	4854	-0-	-3733	-0-	4847	2	7	9	N	6					102
09	6480 X	5182	-0-	-1298	-0-	5151	2	31	9	N	28					130
*10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7550	2	52	9	N	47					177

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

05	5456 X	3993	-0-	-1463	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	3670	-0-	-1610	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	2540	-0-	-2916	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
*09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

05	4836 X	1783	-0-	-3053	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	3842	-0-	-838	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

05	2325 X	1683	-0-	-642	-0-	1682	2	1	9	N	1					170
06	2250 X	988	-0-	-1262	-0-	988	2			N	-0-					170
07	2015 X	38	-0-	-1977	-0-	38	2			N	-0-					170
08	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					170
09	1620 X	884	-0-	-736	-0-	884	2			N	-0-					170
10	1674 X	676	-0-	-998	-0-	676	2			N	-0-					170

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	300	1	1737	2	N	17					72
							19	9									
06	2100	X	1986	-0-	-114	-0-	300	1	1668	2	N	16					88
							18	9									
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	450	1	1693	2	N	15					103
							17	9									
08	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	450	1	1550	2	N	11					114
							12	9									
09	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	450	1	1531	2	N	12					126
							13	9									
*10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	450	1	1788	2	N	18					144
							20	9									

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

05	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5257	-0-	-173	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5327	-0-	-284	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5042	-0-	-693	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5424	-0-	-1	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
06	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		N	-0-			-0-
08	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2		N	-0-			-0-
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	5732	-0-	-3	-0-	5732	2		N	-0-			-0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P/A 02-04-2013

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A COND	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02/15/13

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) //CONT.// 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	184	1	3702	2	N	42					141
							46	9									
06	4440	X	3799	-0-	-641	-0-	149	1	3606	2	N	40					181
							44	9									
07	4588	X	2284	-0-	-2304	-0-	118	1	2153	2	N	12					193
							13	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	174	1	4592	2	N	33	176	1			50
							36	9									
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	166	1	4600	2	N	52					102
							57	9									
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	158	1	3934	2	N	42					144
							46	9									

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - PLUGGED 02/14/13

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

05	155	N	23	-0-	-132	-0-	14	1	9	2	Y	-0-				50
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				50
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	14	1	42	2	Y	-0-				50
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	-0-				50
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	93	1	430	2	Y	-0-				50
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				50

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

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

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	2300	1	1425	2	N	64	179	1			34
						70	9									
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	N	22					56
						24	9									
07	2046 X	1700	-0-	-346	-0-	417	1	1270	2	N	12					68
						13	9									
08	2108 X	1375	-0-	-733	-0-	248	1	1053	2	N	67					135
						74	9									
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	457	1	2120	2	N	24					159
						26	9									
*10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	N	33	177	1			15
						36	9									

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	624	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	416	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	70	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	99	-0-	-211	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	488	1	302	2	N	12					35
						13	9									
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	30	1	523	2	N	7					42
						8	9									
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	292	1	890	2	N	5					47
						6	9									
08	806 N	437	-0-	-369	-0-	82	1	349	2	N	5					52
						6	9									
09	570 N	371	-0-	-199	-0-	66	1	304	2	N	1					53
						1	9									
10	899 N	399	-0-	-500	-0-	49	1	340	2	N	9					62
						10	9									

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	1791	1	1110	2	Y	86					245
						95	9									
06	1080 X	177	-0-	-903	-0-	6	1	104	2	Y	61	189	1			117
						67	9									
07	1116 X	60	-0-	-1056	-0-	15	1	45	2	Y	-0-					117
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	557	1	2368	2	Y	68					185
						75	9									
09	2910 X	2041	-0-	-869	-0-	351	1	1629	2	Y	55	203	1			37
						61	9									
10	3007 X	645	-0-	-2362	-0-	80	1	559	2	Y	5					42
						6	9									

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

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

05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	152	1	1113	2	N	41	6	1			144
						326	3	45	9							
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	227	1	967	2	N	37	5	1			176
						146	3	41	9							
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	243	1	967	2	N	19	172	1			23
						193	3	21	9							
08	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	335	1	1060	2	N	34					57
						179	3	37	9							
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	302	1	932	2	N	31	5	1			83
						180	3	34	9							
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	482	1	1042	2	N	47	7	1			123
						107	3	52	9							

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

05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	110	5			54
06	1890 X	1686	-0-	-204	-0-	204	1	1456	2	Y	24					78
						26	9									
07	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	490	1	2187	2	Y	4					82
						4	9									
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	1392	1	6047	2	Y	100					182
						110	9									
09	DLQ G-10	6938	-0-	6938	6938	1316	1	5530	2	Y	84	106	1			160
						92	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6938					Y	NO RPT					160

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1	75	5			37
06	3000 N	3268	-0-	268	268	625	1	2625	2	Y	16					53
						18	9									
07	2167 N	1899	-0-	-268	-0-	374	1	1522	2	Y	3					56
						3	9									
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	163	1	1425	2	Y	68					124
						75	9									
09	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	182	1	834	2	Y	12	72	1			64
						13	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1029					Y	NO RPT					64

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

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

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	8	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	87	-0-	-603	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	N	-0-					3
06	390	N	102	-0-	-288	-0-	20	1	82	2	N	-0-					3
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					3
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3682	X	3332	-0-	-350	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (MEEK) //CONT.// 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

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

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

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

05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	381	1	2771	2	N	5					227
						6	9									
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	361	1	2495	2	N	11					238
						12	9									
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	396	1	2707	2	N	8					246
						9	9									
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	393	1	2580	2	N	5					251
						6	9									
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	384	1	2495	2	N	2					253
						2	9									
10	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	345	1	2357	2	N	-0-					253

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	253	-0-	253	2256	47	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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

05	217 #	60	-0-	-157	-0-	48	1	12	2	N	-0-			60
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	48	1	7	2	N	-0-			60
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-			60
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	48	1	6	2	N	-0-			60
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	48	1	4	2	N	-0-			60
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	48	1	7	2	N	-0-			60

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

05	11621	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
06	10901	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-			-0-
07	10328	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-			-0-
08	10030	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
*09	9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-			-0-
*10	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				352
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				352
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				372
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				382
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				382
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				382

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	30				184
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	10				194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	175	1		123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	171	1		109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				152
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				152

GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	319	1	757	2	N	188	374	1				115
							207	9										
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	160	1	315	2	N	201	184	1				132
							221	9										
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	306	1	458	2	N	157	189	1				100
							173	9										
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	264	1	959	2	N	186	187	1				99
							205	9										
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	325	1	721	2	N	196	170	1				125
							216	9										
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						125

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508

05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	148	1	3556	2	N	211	383	1				116
							232	9										
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	124	1	3075	2	N	104						220
							114	9										
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	134	1	3216	2	N	87	191	1				116
							96	9										
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	131	1	3376	2	N	109						225
							120	9										
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	3567	2	N	96	196	1				125
							106	9										
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	141	1	3476	2	N	105	187	1				43
							116	9										

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	455	1	10928	2	N	193	381	1			168
						212	9									
06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	410	1	10225	2	N	179					347
						197	9									
07	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	452	1	10874	2	N	175	188	1			334
						193	9									
08	10850 X	10167	-0-	-683	-0-	373	1	9581	2	N	194	185	1			343
						213	9									
09	DLQ G-10	11244	-0-	11244	11244	429	1	10654	2	N	146	341	1			148
						161	9									
10	DLQ G-10	11165	-0-	11165	22409	429	1	10559	2	N	161					309
						177	9									

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244

05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	354	1	6364	2	N	305	360	1			243
						336	9									
06	9090 X	6043	-0-	-3047	-0-	303	1	5446	2	N	267	190	1			320
						294	9									
07	9393 X	8842	-0-	-551	-0-	444	1	7973	2	N	386	556	1			150
						425	9									
08	9393 X	6854	-0-	-2539	-0-	378	1	6225	2	N	228	190	1			188
						251	9									
09	DLQ G-10	5140	-0-	5140	5140	262	1	4703	2	N	159	142	1			205
						175	9									
10	DLQ G-10	4755	-0-	4755	9895	241	1	4321	2	N	175	176	1			204
						193	9									

B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

05	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	72	1	1223	2	N	25					277
						28	9									
06	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	58	1	983	2	N	15	188	1			104
						17	9									
07	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	58	1	978	2	N	23					127
						25	9									
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	65	1	1096	2	N	36					163
						40	9									
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1086	2	N	23					186
						25	9									
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					186

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	217	1	4759	2	N	195	191	1			136
						215	9									
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	226	1	5180	2	N	134	191	1			79
						147	9									
07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	242	1	5377	2	N	191	188	1			82
						210	9									
08	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	207	1	4838	2	N	204	188	1			98
						224	9									
*09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	213	1	4845	2	N	191	173	1			116
						210	9									
*10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	183	1	4070	2	N	88					204
						97	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	18	1	184	9	N	167	365	1			371
06	2760	X	761	-0-	-1999	-0-	182	1	579	9	N	526	542	1			355
07	2852	X	488	-0-	-2364	-0-	179	1	309	9	N	281	364	1			272
08	2852	X	234	-0-	-2618	-0-	172	1	62	9	N	56	188	1			140
09	1170	X	637	-0-	-533	-0-	151	1	486	9	N	442	170	1			412
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					412

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	327	1	1886	2	N	150	97	1			111
							165	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	320	1	1652	2	N	176	247	1			40
							194	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	144	1	1831	2	N	168	160	1			48
							185	9									
08	3100	N	3109	-0-	9	9	243	1	2748	2	N	107	51	1			104
							118	9									
09	2160	N	1459	-0-	-701	-0-	116	1	1181	2	N	147	197	1			54
							162	9									
10	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	191	1	1540	2	N	192	213	1			33
							211	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

05	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1607	1	9264	2	N	191	135	1			175
							210	9									
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1421	1	7343	2	N	155	245	1			85
							171	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	480	1	6119	2	N	121	153	1			53
							133	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	326	1	3683	2	N	104	88	1			69
							114	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	347	1	3528	2	N	133	117	1			85
							146	9									
10	2790	X	2045	-0-	-745	-0-	220	1	1771	2	N	49	98	1			36
							54	9									

KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2013 - PLUGGED 10/23/13

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	304	1	1752	2	N	184	164	1			91
							202	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	338	1	1746	2	N	199	238	1			52
							219	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	140	1	1788	2	N	178	174	1			56
							196	9									
08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	126	1	1426	2	N	187	171	1			72
							206	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	209	1	2123	2	N	225	274	1			23
							248	9									
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	2	N	252	222	1			53
							277	9									

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	613	1	3536	2	N	103	51	1			87
						113	9									
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	2	N	78	131	1			34
						86	9									
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	290	1	3695	2	N	93	81	1			46
						102	9									
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	359	1	4050	2	N	85	101	1			30
						94	9									
09	4500 X	3995	-0-	-505	-0-	348	1	3538	2	N	99	85	1			44
						109	9									
10	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	426	1	3427	2	N	123	123	1			44
						135	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

05	248 N	247	-0-	-1	-0-	35	1	203	2	N	8					43
						9	9									
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					43
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					43
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 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

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

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

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	14	#	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	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

05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

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

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

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

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

MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

05	5952 X	3716	-0-	-2236	-0-	683	1	2330	2	N	639	549	1			423
						703	9									
06	5040 X	3872	-0-	-1168	-0-	666	1	2491	2	N	650	606	1			467
						715	9									
07	5208 X	3558	-0-	-1650	-0-	568	1	2246	2	N	676	733	1			410
						744	9									
08	4588 X	3535	-0-	-1053	-0-	604	1	2247	2	N	622	734	1			298
						684	9									
09	4200 X	3034	-0-	-1166	-0-	540	1	1853	2	N	583	418	1			463
						641	9									
10	3999 X	2795	-0-	-1204	-0-	552	1	1808	2	N	395	550	1			308
						435	9									

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

05	62124 X	53762	-0-	-8362	-0-	371	1	52030	2	N	1237	1186	1	10	8	318
						1361	9									
06	59220 X	53413	-0-	-5807	-0-	363	1	51755	2	N	1177	1154	1			341
						1295	9									
07	61194 X	42395	-0-	-18799	-0-	395	1	40867	2	N	1030	988	1			383
						1133	9									
08	61039 X	51150	-0-	-9889	-0-	518	1	49341	2	N	1174	1261	1			296
						1291	9									
09	54750 X	49979	-0-	-4771	-0-	537	1	48149	2	N	1175	1048	1			423
						1293	9									
10	55180 X	53363	-0-	-1817	-0-	549	1	51439	2	N	1250	1215	1			458
						1375	9									

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1ST RRCID -> 224330 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 14269 PERF.14137 - 14162

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

NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14234

05	20832 X	18669	-0-	-2163	-0-	2536	1	15449	2	N	622	732	1	9	8	289
						684	9									
06	21150 X	20795	-0-	-355	-0-	2660	1	17526	2	N	554	424	1			419
						609	9									
07	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	2562	1	21302	2	N	567	530	1			456
						624	9									
08	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	2730	1	20033	2	N	419	542	1			333
						461	9									
09	20790 X	19014	-0-	-1776	-0-	2221	1	16328	2	N	423	426	1			330
						465	9									
10	23591 X	20835	-0-	-2756	-0-	2511	1	17817	2	N	461	362	1			429
						507	9									

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 14107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	99	1	18381	2	N	1080	1082	1	58	8	423
						1188	9									
06	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	57	1	15254	2	N	930	909	1			444
						1023	9									
07	18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	143	1	16979	2	N	989	1076	1			357
						1088	9									
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	59	1	12878	2	N	851	719	1			489
						936	9									
09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	92	1	12086	2	N	766	716	1			539
						843	9									
*10	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	121	1	14363	2	N	946	1084	1			401
						1041	9									

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

05	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	2	2	8			131
06	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					131
07	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					131
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					131
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

05	3627 X	68	-0-	-3559	-0-	5	1	62	2	N	1	1	8			122
						1	9									
06	3510 X	47	-0-	-3463	-0-	5	1	36	2	N	5					127
						6	9									
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					127
08	682 X	57	-0-	-625	-0-	4	1	53	2	N	-0-					127
09	949 X	949	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	N	3					130
						3	9									
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					130

NOME, SOUTH (NODOSARIA 8600) 65785 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
MCDERMAND WELL #: 1 RRCID -> 271862 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8594 - 8600

05	7750	4330	-0-	-3420	-0-	1285	2	3045	9	N	2768	2857	1	1	8	154
06	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	1121	2	2351	9	N	2137	2205	1	3	8	83
07	5518 #	2888	-0-	-2630	-0-	53	2	2835	9	N	2577	2485	1	6	8	169
08	5518 #	3778	-0-	-1740	-0-	1230	2	2548	9	N	2316	1947	1	1	8	537
09	4200 #	2743	-0-	-1457	-0-	390	2	2353	9	N	2139	2307	1	3	8	366
10	4340 #	2825	-0-	-1515	-0-	560	2	2265	9	N	2059	2210	1	4	8	211

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	490	-0-	-3571	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	59	-0-	-3871	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	11	-0-	-4050	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	961	X	552	-0-	-409	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	67	-0-	-863	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	12	-0-	-1941	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	829	-0-	-2953	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) //CONT.// 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

05	1209	N	276	-0-	-933	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	33	-0-	-927	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	6	-0-	-955	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-I-) 65799 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 806 RRCID -> 136902 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8068 - 8088

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

05	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	390	1	2041	2	N	-0-				-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	390	1	1938	2	N	-0-				-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	390	1	1976	2	N	-0-				-0-
08	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	390	1	1854	2	N	-0-				-0-
09	2340	N	2171	-0-	-169	-0-	390	1	1781	2	N	-0-				-0-
10	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	390	1	1815	2	N	-0-				-0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	135	3	143	9	N	130	109	1		21
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				21
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-	21	1		-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-				-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-				-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5114	3	86	9	N	78				127
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5014	3	50	9	N	45				172
07	5146	X	4119	-0-	-1027	-0-	4069	3	50	9	N	45	10	8		207
08	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	4287	3	12	9	N	11				218
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	4929	3	1	9	N	1				219
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT				219

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611 #	5295	-0-	-316	-0-	5289	2	6	9	N	5			137
06	5370 #	5338	-0-	-32	-0-	5329	2	9	9	N	8			145
07	6107 #	5226	-0-	-881	-0-	5224	2	2	9	N	2			147
08	6107 #	5216	-0-	-891	-0-	5216	2			N	-0-			147
09	5910 #	5263	-0-	-647	-0-	5260	2	3	9	N	3			150
10	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			150

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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 #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	269	1	2106	3	Y	215	221	0			29
						237	9									
06	1590 X	1256	-0-	-334	-0-	110	1	858	3	Y	262	280	0			11
						288	9									
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	193	1	1947	3	Y	198	198	0			11
						218	9									
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	242	1	2311	3	Y	184	166	0			29
						202	9									
09	1590 X	1049	-0-	-541	-0-	89	1	859	3	Y	92	112	0			9
						101	9									
10	1643 X	970	-0-	-673	-0-	121	1	772	3	Y	70	53	0			26
						77	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

05	3162 X	3161	-0-	-1	-0-	350	1	2744	3	Y	61	62	0			3
						67	9									
06	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	323	1	2522	3	Y	71	74	0			-0-
						78	9									
07	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	275	1	2781	3	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	295	1	2809	3	Y	88	79	0			9
						97	9									
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	346	1	3347	3	Y	63	71	0			1
						69	9									
*10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	535	1	3439	3	Y	50	37	0			14
						55	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	1429	1	11195	3	Y	247	253	0			34
						272	9									
06	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	1207	1	9432	3	Y	266	289	0			11
						293	9									
07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1060	1	10688	3	Y	259	256	0			14
						285	9									
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	1081	1	10313	3	Y	325	289	0			50
						358	9									
09	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	1120	1	10849	3	Y	205	236	0			19
						226	9									
*10	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	1665	1	10694	3	Y	154	116	0			57
						169	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	958	1	7508	3	Y	166	169	0			19
						183	9									
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	907	1	7085	3	Y	200	214	0			5
						220	9									
07	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	768	1	7736	3	Y	187	186	0			6
						206	9									
08	8649 X	8337	-0-	-312	-0-	767	1	7317	3	Y	230	206	0			30
						253	9									
09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	823	1	7967	3	Y	151	172	0			9
						166	9									
*10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1302	1	8371	3	Y	121	90	0			40
						133	9									

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	227	1	1774	3	Y	262	268	0			34
						288	9									
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1479	3	Y	352	373	0			13
						387	9									
07	3038 X	2107	-0-	-931	-0-	165	1	1665	3	Y	252	253	0			12
						277	9									
08	3038 X	1672	-0-	-1366	-0-	135	1	1288	3	Y	226	204	0			34
						249	9									
09	2940 X	1812	-0-	-1128	-0-	158	1	1534	3	Y	109	133	0			10
						120	9									
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	104	77	0			37

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	277	1	2169	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
07	3100	N	10503	-0-	7403	7403	939	1	9464	3	Y	91	87	0			4
							100	9									
08	3100	N	8545	-0-	5445	12848	802	1	7651	3	Y	84	76	0			12
							92	9									
09	16727	X	3879	-0-	-12848	-0-	359	1	3475	3	Y	41	50	0			3
							45	9									
10	4309	X	1108	-0-	-3201	-0-	148	1	950	3	Y	9	9	0			3
							10	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	11457	-0-	-3082	-0-	1269	1	9944	3	Y	222	213	0			29
							244	9									
06	14070	X	10467	-0-	-3603	-0-	1175	1	9179	3	Y	103	127	0			5
							113	9									
07	14539	X	11165	-0-	-3374	-0-	998	1	10060	3	Y	97	97	0			5
							107	9									
08	14043	X	9412	-0-	-4631	-0-	884	1	8426	3	Y	93	84	0			14
							102	9									
09	12840	X	10334	-0-	-2506	-0-	956	1	9259	3	Y	108	113	0			9
							119	9									
10	11470	X	10118	-0-	-1352	-0-	1351	1	8678	3	Y	81	60	0			30
							89	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

05	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	384	1	3015	3	Y	320	304	0			42
							352	9									
06	4380	X	2275	-0-	-2105	-0-	241	1	1884	3	Y	136	169	0			9
							150	9									
07	4712	X	2172	-0-	-2540	-0-	184	1	1857	3	Y	119	119	0			9
							131	9									
08	4712	X	1340	-0-	-3372	-0-	122	1	1167	3	Y	46	45	0			10
							51	9									
09	4560	X	1767	-0-	-2793	-0-	164	1	1583	3	Y	18	24	0			4
							20	9									
10	3751	X	2108	-0-	-1643	-0-	280	1	1804	3	Y	22	16	0			10
							24	9									

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

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

05	7409 X	6853	-0-	-556	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
06	7170 X	6296	-0-	-874	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
07	7037 X	6794	-0-	-243	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	6361	-0-	-676	-0-	6258	2	103	9	Y	94	93	1	1	8	-0-
09	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
10	6851 X	6458	-0-	-393	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-

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

05	12477 R	12477	-0-	-0-	-0-	59	1	11831	2	N	534	558	1			402
						587	9									
06	9870 #	8091	-0-	-1779	-0-	38	1	7549	2	N	458	354	1			506
						504	9									
07	11625 #	10137	-0-	-1488	-0-	48	1	9563	2	N	478	708	1			276
						526	9									
08	12462 #	8696	-0-	-3766	-0-	41	1	8119	2	N	487	361	1			402
						536	9									
09	12000	8306	-0-	-3694	-0-	39	1	7776	2	N	446	348	1			500
						491	9									
10	12400	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					500

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	5	0	1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
10	0 W	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6) //CONT.// 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		499	-0-	499	501	47	1	448	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1928	N	1427	-0-	-501	-0-	133	1	1281	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	174	1	1120	3	Y	13	9	0			4
							14	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3871	-0-	-1027	-0-	434	1	3401	3	Y	33	33	0			3
							36	9									
06	4740	X	3580	-0-	-1160	-0-	404	1	3158	3	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
07	4898	X	3954	-0-	-944	-0-	353	1	3559	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	366	1	3490	3	Y	34	30	0			5
							37	9									
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	381	1	3684	3	Y	34	37	0			2
							37	9									
*10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	589	1	3784	3	Y	45	32	0			15
							50	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	321	1	2516	3	Y	48	51	0			2
						53	9									
06	3180 X	2312	-0-	-868	-0-	259	1	2024	3	Y	26	28	0			-0-
						29	9									
07	3255 X	3086	-0-	-169	-0-	274	1	2764	3	Y	44	43	0			1
						48	9									
08	3255 X	2678	-0-	-577	-0-	251	1	2395	3	Y	29	27	0			3
						32	9									
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2869	3	Y	43	44	0			2
						47	9									
10	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	387	1	2484	3	Y	38	28	0			12
						42	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	483	1	3785	3	Y	69	73	0			10
						76	9									
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	444	1	3466	3	Y	42	50	0			2
						46	9									
07	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	345	1	3477	3	Y	54	54	0			2
						59	9									
08	4402 X	3855	-0-	-547	-0-	362	1	3448	3	Y	41	37	0			6
						45	9									
09	4260 X	3570	-0-	-690	-0-	329	1	3189	3	Y	47	49	0			4
						52	9									
10	4340 X	4178	-0-	-162	-0-	555	1	3567	3	Y	51	37	0			18
						56	9									

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	157	1	1232	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	111	1	864	3	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	721	-0-	-705	-0-	68	1	644	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	143	1	1385	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
*10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	209	1	1341	3	Y	19	14	0			6
							21	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
05	3317	X	77	-0-	-3240	-0-	9	1	67	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	270	1	2111	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	284	1	2865	3	Y	45	44	0			1
							50	9									
08	1333	X	34	-0-	-1299	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	50	1	322	3	Y	5	3	0			2
							6	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	287	-0-	287	287	39	1	244	3	Y	4	2	0			2
							4	9									

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

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

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4041	4041	-0-	-0-	4256	3923	3	118	9	Y	107	59	0				101
06	8804	3534	-0-	-5270	-0-	3421	3	113	9	Y	103	58	0				146
07	4039	4039	-0-	-0-	-0-	3860	3	179	9	Y	163	57	0				252
*08	4039	3728	-0-	-311	-0-	3648	3	80	9	Y	73	48	0	184	1		93
*09	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3150	3	90	9	Y	82	52	0				123
*10	2876	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	Y	55	20	0				158

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	17298 X	16244	-0-	-1054	-0-	1781	1	13958	3	Y	459	133	0	374	1	150
						505	9									
06	16440 X	15133	-0-	-1307	-0-	1659	1	12964	3	Y	464	168	0	186	1	260
						510	9									
07	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	1457	1	14691	3	Y	476	164	0	373	1	199
						524	9									
08	16647 X	11867	-0-	-4780	-0-	1094	1	10432	3	Y	310	92	0	187	1	230
						341	9									
*09	DLQ G-10	13985	-0-	13985	13985	1295	1	12537	3	Y	139	122	0			247
						153	9									
10	DLQ G-10	19413	-0-	19413	33398	2563	1	16475	3	Y	341	105	0	365	1	118
						375	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

05	3100 N	2004	-0-	-1096	64	221	1	1733	3	Y	45	22	0			153
						50	9									
06	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	202	1	1582	3	Y	44	29	0			168
						48	9									
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	172	1	1744	3	Y	46	26	0			188
						51	9									
08	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	187	1	1786	3	Y	33	14	0			207
						36	9									
*09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	187	1	1808	3	Y	20	16	0	181	1	30
						22	9									
10	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4240	295	1	1897	3	Y	28	9	0			49
						31	9									

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

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

05	6324 X	5950	-0-	-374	-0-	647	1	5076	3	Y	206	48	0	88	1	132
						227	9									
06	6120 X	5310	-0-	-810	-0-	590	1	4608	3	Y	102	44	0			190
						112	9									
07	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	506	1	5104	3	Y	102	38	0	171	1	83
						112	9									
08	6169 X	5278	-0-	-891	-0-	488	1	4651	3	Y	126	62	0			147
						139	9									
*09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	574	1	5558	3	Y	48	59	0	94	1	42
						53	9									
*10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	842	1	5413	3	Y	147	79	0	38	6	72
						162	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	3	157	9	Y	143	13	0	103	1	53
06	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	987	3	34	9	Y	31	14	0			70
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1080	3	48	9	Y	44	22	0	16	1	76
08	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1025	3	40	9	Y	36	14	0			98
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1448	3	43	9	Y	39	23	0	77	1	37
*10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1532	3	74	9	Y	67	30	0			74

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

05	6510 X	5833	-0-	-677	-0-	5614	3	219	9	Y	199	38	0	177	1	171
06	6120 X	5203	-0-	-917	-0-	4970	3	233	9	Y	212	43	0	186	1	154
07	6169 X	5291	-0-	-878	-0-	5054	3	237	9	Y	215	49	0	185	1	135
08	6169 X	4906	-0-	-1263	-0-	4669	3	237	9	Y	215	57	0	186	1	107
09	5970 X	5941	-0-	-29	-0-	5742	3	199	9	Y	181	52	0			236
*10	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6320	3	252	9	Y	229	56	0	188	1	221

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

05	9982 X	8682	-0-	-1300	-0-	8421	3	261	9	Y	237	86	0	165	1	192
06	9510 X	7909	-0-	-1601	-0-	7687	3	222	9	Y	202	67	0	172	1	155
07	9765 X	8701	-0-	-1064	-0-	8431	3	270	9	Y	245	98	0	158	1	144
08	9672 X	8426	-0-	-1246	-0-	8163	3	263	9	Y	239	94	0	164	1	125
09	8970 X	8033	-0-	-937	-0-	7780	3	253	9	Y	230	115	0			240
*10	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8597	3	297	9	Y	270	102	0	188	1	220

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

05	8122 X	7535	-0-	-587	-0-	7298	3	237	9	N	215	116	0			148
06	7860 X	6440	-0-	-1420	-0-	6252	3	188	9	N	171	93	0			226
07	8122 X	6976	-0-	-1146	-0-	6787	3	189	9	N	172	85	0	188	1	125
08	8122 X	6807	-0-	-1315	-0-	6613	3	194	9	N	176	20	0			281
*09	7440 X	7310	-0-	-130	-0-	7225	3	85	9	N	77	79	0	186	1	93
*10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7537	3	217	9	N	197	80	0			210

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	3489	3	409	9	Y	372	29	0	563	1	110
06	4230 X	3558	-0-	-672	-0-	3229	3	329	9	Y	299	23	0	187	1	199
07	4371 X	4043	-0-	-328	-0-	3658	3	385	9	Y	350	39	0	372	1	138
08	4371 X	3073	-0-	-1298	-0-	2816	3	257	9	Y	234	24	0	187	1	161
09	3990 X	3343	-0-	-647	-0-	3036	3	307	9	Y	279	32	0	177	1	231
*10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4078	3	435	9	Y	395	23	0	364	1	239

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

05	7234 X	3578	-0-	-3656	-0-	3467	3	111	9	Y	101	25	0	176	1	119
06	3900 X	3189	-0-	-711	-0-	3065	3	124	9	Y	113	37	0			195
07	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	3350	3	173	9	Y	157	22	0	177	1	153
08	4030 X	3108	-0-	-922	-0-	3005	3	103	9	Y	94	20	0			227
*09	3660 X	3031	-0-	-629	-0-	2978	3	53	9	Y	48	25	0	183	1	67
10	3565 X	2571	-0-	-994	-0-	2483	3	88	9	Y	80	13	0			134

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

05	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	7325	3	237	9	N	215	86	0	187	1	100
06	7980 X	5979	-0-	-2001	-0-	5773	3	206	9	N	187	55	0	189	1	43
07	8246 X	5847	-0-	-2399	-0-	5626	3	221	9	N	201	64	0			180
08	7564 X	5475	-0-	-2089	-0-	5306	3	169	9	N	154	36	0	185	1	113
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5621	3	204	9	N	185	64	0			234
10	5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5319	3	175	9	N	159	40	0	178	1	175

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

05	14601 X	9955	-0-	-4646	-0-	9901	2	54	9	N	49					99
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8977	2	46	9	N	42					141
07	12121 X	8820	-0-	-3301	-0-	8775	2	45	9	N	41	130	1			52
08	11780 X	8409	-0-	-3371	-0-	8368	2	41	9	N	37					89
09	9900 X	7744	-0-	-2156	-0-	7705	2	39	9	N	35	80	1			44
10	9951 X	7970	-0-	-1981	-0-	7928	2	42	9	N	38					82

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

05	1023 X	465	-0-	-558	-0-	454	2	11	9	N	10					94
06	990 X	91	-0-	-899	-0-	83	2	8	9	N	7					101
07	2046 X	132	-0-	-1914	-0-	125	2	7	9	N	6	54	1			53
08	2046 X	1384	-0-	-662	-0-	1372	2	12	9	N	11					64
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	166	2	11	9	N	10					74
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					79

OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

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

05	26536 X	20827	-0-	-5709	-0-	2313	1	18118	3	Y	360	359	0			44
						396	9									
06	25860 X	18282	-0-	-7578	-0-	2039	1	15937	3	Y	278	313	0			9
						306	9									
07	26722 X	23771	-0-	-2951	-0-	2110	1	21276	3	Y	350	343	0			16
						385	9									
08	26722 X	21427	-0-	-5295	-0-	1993	1	19003	3	Y	392	351	0			57
						431	9									
09	23010 X	22197	-0-	-813	-0-	2030	1	19650	3	Y	470	490	0			37
						517	9									
10	23777 X	20463	-0-	-3314	-0-	2712	1	17428	3	Y	294	223	0			108
						323	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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 #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

05	16957 X	16175	-0-	-782	-0-	1800	1	14100	3	Y	250	247	0			37
						275	9									
06	16620 X	14352	-0-	-2268	-0-	1603	1	12528	3	Y	201	225	0			13
						221	9									
07	17174 X	15805	-0-	-1369	-0-	1405	1	14160	3	Y	218	215	0			16
						240	9									
08	17174 X	13723	-0-	-3451	-0-	1278	1	12184	3	Y	237	212	0			41
						261	9									
09	DLQ G-10	11337	-0-	11337	11337	1038	1	10048	3	Y	228	244	0			25
						251	9									
10	DLQ G-10	8814	-0-	8814	20151	1167	1	7502	3	Y	132	102	0			55
						145	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42010 X	42010	-0-	-0-	-0-	4668	1	36553	3	Y	717	696	0			92
						789	9									
06	39810 X	37259	-0-	-2551	-0-	4126	1	32243	3	Y	809	867	0			34
						890	9									
07	41137 X	40324	-0-	-813	-0-	3599	1	36294	3	Y	392	404	0			22
						431	9									
08	42005 X	38933	-0-	-3072	-0-	3618	1	34512	3	Y	730	643	0			109
						803	9									
09	DLQ G-10	42053	-0-	42053	42053	3876	1	37521	3	Y	596	653	0			52
						656	9									
10	DLQ G-10	46701	-0-	46701	88754	6154	1	39548	3	Y	908	643	0			317
						999	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

05	9641 X	7675	-0-	-1966	-0-	852	1	6674	3	Y	135	132	0			18
						149	9									
06	7890 X	6966	-0-	-924	-0-	771	1	6027	3	Y	153	164	0			7
						168	9									
07	8029 X	7434	-0-	-595	-0-	664	1	6691	3	Y	72	75	0			4
						79	9									
08	8029 X	5853	-0-	-2176	-0-	544	1	5188	3	Y	110	97	0			17
						121	9									
09	DLQ G-10	6448	-0-	6448	6448	594	1	5754	3	Y	91	100	0			8
						100	9									
10	DLQ G-10	7504	-0-	7504	13952	988	1	6355	3	Y	146	103	0			51
						161	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

05	22630 X	20732	-0-	-1898	-0-	2300	1	18021	3	Y	374	363	0			51
						411	9									
06	21900 X	19364	-0-	-2536	-0-	2140	1	16722	3	Y	456	485	0			22
						502	9									
07	22630 X	19880	-0-	-2750	-0-	1773	1	17875	3	Y	211	219	0			14
						232	9									
08	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1985	1	18925	3	Y	412	362	0			64
						453	9									
09	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	2111	1	20442	3	Y	333	365	0			32
						366	9									
*10	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	3247	1	20871	3	Y	493	350	0			175
						542	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	3360	1	26317	3	Y	565	579	0			76
							622	9									
06	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	3148	1	24598	3	Y	671	719	0			28
							738	9									
07	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	2732	1	27554	3	Y	630	624	0			34
							693	9									
08	26009	X	24364	-0-	-1645	-0-	2284	1	21777	3	Y	275	264	0			45
							303	9									
09	29670	X	17496	-0-	-12174	-0-	1597	1	15459	3	Y	400	412	0			33
							440	9									
10	30969	X	13234	-0-	-17735	-0-	1742	1	11196	3	Y	269	203	0			99
							296	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

05	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	323	1	2524	3	Y	45	48	0			6
							50	9									
06	3450	X	2506	-0-	-944	-0-	280	1	2187	3	Y	35	40	0			1
							39	9									
07	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	248	1	2506	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	392	1	3739	3	Y	73	64	0			11
							80	9									
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	320	1	3103	3	Y	70	75	0			6
							77	9									
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	771	1	4956	3	Y	74	53	0			27
							81	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

05	40858	X	37116	-0-	-3742	-0-	4123	1	32296	3	Y	634	620	0			79
							697	9									
06	37680	X	33074	-0-	-4606	-0-	3663	1	28621	3	Y	718	770	0			27
							790	9									
07	38781	X	35574	-0-	-3207	-0-	3175	1	32018	3	Y	346	357	0			16
							381	9									
08	38781	X	30933	-0-	-7848	-0-	2873	1	27403	3	Y	597	526	0			87
							657	9									
09	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	3775	1	36547	3	Y	581	621	0			47
							639	9									
*10	43056	X	43056	-0-	-0-	-0-	5674	1	36461	3	Y	837	594	0			290
							921	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

05	37045	X	32909	-0-	-4136	-0-	3659	1	28661	3	Y	535	529	0			73
							589	9									
06	35340	X	30537	-0-	-4803	-0-	3408	1	26634	3	Y	450	501	0			22
							495	9									
07	36456	X	32598	-0-	-3858	-0-	2894	1	29180	3	Y	476	470	0			28
							524	9									
08	34875	X	30876	-0-	-3999	-0-	2872	1	27393	3	Y	555	496	0			87
							611	9									
09	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	3395	1	32865	3	Y	745	767	0			65
							820	9									
*10	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	4541	1	29184	3	Y	435	333	0			167
							479	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	38409	X	38391	-0-	-18	-0-	4265	1	33405	3	Y	655	639	0			82
							721	9									
06	37440	X	34177	-0-	-3263	-0-	3785	1	29576	3	Y	742	796	0			28
							816	9									
07	38688	X	36168	-0-	-2520	-0-	3228	1	32554	3	Y	351	363	0			16
							386	9									
08	38688	X	37318	-0-	-1370	-0-	3469	1	33079	3	Y	700	615	0			101
							770	9									
09	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	3624	1	35088	3	Y	558	613	0			46
							614	9									
*10	44124	X	44124	-0-	-0-	-0-	5815	1	37365	3	Y	858	607	0			297
							944	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	724	1	5667	3	Y	112	109	0			16
							123	9									
06	6240	X	5826	-0-	-414	-0-	645	1	5041	3	Y	127	136	0			7
							140	9									
07	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	560	1	5652	3	Y	61	63	0			5
							67	9									
08	6510	X	6176	-0-	-334	-0-	574	1	5474	3	Y	116	102	0			19
							128	9									
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	583	1	5645	3	Y	90	99	0			10
							99	9									
*10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	926	1	5947	3	Y	137	97	0			50
							151	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

05	6851	X	6282	-0-	-569	-0-	699	1	5476	3	Y	97	96	0			7
							107	9									
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	633	1	4947	3	Y	79	86	0			-0-
							87	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	556	1	5606	3	Y	86	85	0			1
							95	9									
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	620	1	5918	3	Y	115	102	0			14
							127	9									
09	DLQ	G-10	5608	-0-	5608	5608	513	1	4971	3	Y	113	120	0			7
							124	9									
10	DLQ	G-10	6119	-0-	6119	11727	813	1	5220	3	Y	78	59	0			26
							86	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	515	1	4039	3	N	72	71	0			14
							79	9									
06	5040	X	4259	-0-	-781	-0-	476	1	3717	3	N	60	67	0			7
							66	9									
07	4960	X	4042	-0-	-918	-0-	358	1	3614	3	N	64	63	0			8
							70	9									
08	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	413	1	3938	3	N	78	69	0			17
							86	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	423	1	4096	3	N	93	97	0			13
							102	9									
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	662	1	4253	3	N	63	48	0			28
							69	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	274	1	2141	3	N	44	46	0			7
							48	9									
06	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	252	1	1972	3	N	52	57	0			2
							57	9									
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	218	1	2194	3	N	49	48	0			3
							54	9									
08	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	210	1	2006	3	N	24	23	0			4
							26	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	235	1	2276	3	N	54	53	0			5
							59	9									
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	370	1	2378	3	N	54	39	0			20
							59	9									

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
05	23095	X	10432	-0-	-12663	-0-	1149	1	8994	3	N	263	259	0			34
							289	9									
06	22350	X	10031	-0-	-12319	-0-	1098	1	8581	3	N	320	341	0			13
							352	9									
07	18600	X	9760	-0-	-8840	-0-	866	1	8731	3	N	148	153	0			8
							163	9									
08	14570	X	12255	-0-	-2315	-0-	1131	1	10790	3	N	304	267	0			45
							334	9									
09	DLQ	G-10	18915	-0-	18915	18915	1742	1	16866	3	N	279	301	0			23
							307	9									
10	DLQ	G-10	13419	-0-	13419	32334	1753	1	11270	3	N	360	257	0			126
							396	9									

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
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	894	1	7005	3	N	125	124	0			14
							138	9									
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	888	1	6942	3	N	112	124	0			2
							123	9									
07	8277	X	8218	-0-	-59	-0-	730	1	7364	3	N	113	112	0			3
							124	9									
08	8277	X	6304	-0-	-1973	-0-	587	1	5597	3	N	109	98	0			14
							120	9									
09	DLQ	G-10	5247	-0-	5247	5247	480	1	4651	3	N	105	113	0			6
							116	9									
10	DLQ	G-10	8476	-0-	8476	13723	1125	1	7232	3	N	108	78	0			36
							119	9									

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	400	1	3137	3	N	62	60	0			8
							68	9									
06	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	374	1	2924	3	N	73	79	0			2
							80	9									
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	315	1	3181	3	N	34	36	0			-0-
							37	9									
08	3658	X	2418	-0-	-1240	-0-	225	1	2143	3	N	45	40	0			5
							50	9									
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	434	1	4196	3	N	67	68	0			4
							74	9									
*10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	589	1	3788	3	N	87	62	0			29
							96	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1099	1	8608	3	N	588	586	0			76
							647	9									
06	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1334	1	10423	3	N	817	861	0			32
							899	9									
07	8587	X	8390	-0-	-197	-0-	692	1	6979	3	N	654	652	0			34
							719	9									
08	10354	X	6818	-0-	-3536	-0-	564	1	5373	3	N	801	714	0			121
							881	9									
09	12660	X	11675	-0-	-985	-0-	1001	1	9696	3	N	889	935	0			75
							978	9									
10	13082	X	9998	-0-	-3084	-0-	1260	1	8097	3	N	583	441	0			217
							641	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	342	1	2680	3	Y	60	61	0			7
							66	9									
06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	305	1	2385	3	Y	69	74	0			2
							76	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	262	1	2644	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	272	1	2591	3	Y	82	73	0			11
							90	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	275	1	2658	3	Y	71	77	0			5
							78	9									
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	417	1	2679	3	Y	68	50	0			23
							75	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	9477	9477	-0-	-0-	9038	9343	2	134	9	N	122	178	1			63
06	18396	9209	-0-	-9187	-0-	9076	2	133	9	N	121					184
07	9742	9742	-0-	-0-	-0-	9596	2	146	9	N	133	185	1			132
*08	9781	9781	-0-	-0-	-0-	9665	2	116	9	N	105	187	1			50
*09	9356	9356	-0-	-0-	-0-	9222	2	134	9	N	122	108	1			64
*10	9562	9562	-0-	-0-	-0-	9420	2	142	9	N	129					193

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	874	1	9802	2	N	82	173	1				88
							90	9										
06	10170	X	7917	-0-	-2253	-0-	1105	1	6735	2	N	70						158
							77	9										
07	10509	X	8886	-0-	-1623	-0-	1543	1	7270	2	N	66						224
							73	9										
08	10509	X	9527	-0-	-982	-0-	822	1	8608	2	N	88	173	1				139
							97	9										
*09	8910	X	7603	-0-	-1307	-0-	513	1	7009	2	N	74						213
							81	9										
10	9207	X	6990	-0-	-2217	-0-	467	1	6456	2	N	61	177	1				97
							67	9										

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

05	3286 #	2487	-0-	-799	-0-	1729	1	548	2	N	191	192	1			267
						210	9									
06	3180 #	1681	-0-	-1499	-0-	1200	1	319	2	N	147	266	1			148
						162	9									
07	3286 #	2050	-0-	-1236	-0-	1331	1	572	2	N	134					282
						147	9									
08	2480 #	2367	-0-	-113	-0-	1291	1	935	2	N	128	190	1			220
						141	9									
09	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	1671	1	741	2	N	129	165	1			184
						142	9									
*10	2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	1485	1	1033	2	N	137	191	1			130
						151	9									

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

05	775 X	16	-0-	-759	-0-	4	1	1	2	N	10					150
						11	9									
06	750 X	357	-0-	-393	-0-	272	1	72	2	N	12	111	1			51
						13	9									
07	589 X	224	-0-	-365	-0-	152	1	65	2	N	6					57
						7	9									
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	924	1	24	9	N	22					79
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	911	1	22	9	N	20					99
10	372 X	274	-0-	-98	-0-	146	1	102	2	N	24					123
						26	9									

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					169
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					169
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					169
08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					169
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					169
10	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					169

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

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

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

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

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

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

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

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-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

05	6200	4449	-0-	-1751	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	5310 #	3519	-0-	-1791	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	4619 #	3845	-0-	-774	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	4464 #	4104	-0-	-360	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4320 #	2308	-0-	-2012	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	4464 #	1331	-0-	-3133	-0-	1331	2			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

05	16089	7345	-0-	-8744	9673	483	1	5419	3	Y	1312	1419	1			109
						1443	9									
06	13890 #	3736	-0-	-10154	-0-	329	1	2690	3	Y	652	656	1			105
						717	9									
07	14353 #	2141	-0-	-12212	-0-	193	1	1585	3	Y	330	355	1			80
						363	9									
08	13268 #	7168	-0-	-6100	-0-	596	1	5133	3	Y	1308	1161	1			227
						1439	9									
*09	16394	16394	-0-	-0-	-0-	1044	1	12015	3	Y	3032	2797	1			462
						3335	9									
10	7347 #	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					462

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

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

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	#	7803	-0-	-9	-0-	868	1	6904	2	N	28	172	1			51
							31	9									
06	7875		7875	-0-	-0-	-0-	852	1	6989	2	N	31					82
							34	9									
07	7949	R	7949	-0-	-0-	-0-	868	1	7063	2	N	16					98
							18	9									
08	7869	R	7869	-0-	-0-	-0-	868	1	6988	2	N	12					110
							13	9									
09	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	852	1	6249	2	N	13					123
							14	9									
10	DLQ G-10		7822	-0-	7822	14937	868	1	6937	2	N	15					138
							17	9									

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	263	1	711	3	N	3				190
							3	9								
06	870	N	51	-0-	-819	-0-	51	3			N	-0-				190
07	1922	N	962	-0-	-960	-0-	239	1	695	3	N	25				215
							28	9								
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	282	1	1663	3	N	40				255
							44	9								
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	205	1	1642	3	N	27				282
							30	9								
*10	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-	9	7		273

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

05	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-				30
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				30
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				30
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				30
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1024	2	173	9	N	157				187
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				187

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*02	13804 X	12762	-0-	-1042	-0-	3022	1	9648	2	Y	84	265	1			6
						92	9									
*03	DLQ G-10	12344	-0-	12344	12344	3436	1	8787	2	Y	110					116
						121	9									
*04	24908 X	12564	-0-	-12344	-0-	3973	1	8481	2	Y	100	132	1			84
						110	9									
*05	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	5279	1	9886	2	Y	134	127	1			91
						147	9									
*06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	5419	1	10846	2	Y	72	132	1			31
						79	9									
*07	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	5305	1	9708	2	Y	212	130	1			113
						233	9									
*08	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	3832	1	10544	2	Y	-0-					113
09	14670 X	5915	-0-	-8755	-0-	2087	1	3828	2	Y	-0-					113
10	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					113

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	949	1	1777	2	Y	33	31	1			24
						36	9									
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1355	1	2712	2	Y	31	33	1			22
						34	9									
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	1403	1	2567	2	Y	56	32	1			46
						62	9									
08	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	2384	1	6559	2	Y	13					59
						14	9									
*09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	2522	1	4627	2	Y	-0-					59
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					59

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					119
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1186	1	3731	2	N	135	169	1			85
						149	9									
07	4495 X	3287	-0-	-1208	-0-	646	1	2606	2	N	32					117
						35	9									
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	1123	1	4109	2	N	35					152
						39	9									
*09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	1234	1	4176	2	N	58					210
						64	9									
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					210

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
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					47
06	1140	X	155	-0-	-985	-0-	155	2			Y	-0-					47
07	1178	X	357	-0-	-821	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					47
*08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	2	Y	38					85
							42	9									
*09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	52	1	1724	2	Y	45					130
							50	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	894	1	4511	2	N	61	176	1			32
							67	9									
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1134	1	4837	2	N	41					73
							45	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	966	1	5161	2	N	51					124
							56	9									
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	829	1	4667	2	N	40					164
							44	9									
*09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	944	1	6223	2	N	43					207
							47	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	871	1	4399	2	Y	-0-					180
06	3990	X	2962	-0-	-1028	-0-	562	1	2398	2	Y	2					182
							2	9									
07	4123	X	2816	-0-	-1307	-0-	444	1	2370	2	Y	2					184
							2	9									
08	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	379	1	2134	2	Y	-0-					184
09	4410	X	3377	-0-	-1033	-0-	445	1	2932	2	Y	-0-					184
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					184

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
05	899	N	332	-0-	-567	-0-	219	1	113	2	N	-0-					28
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	2			N	-0-					28
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	359	1	1812	2	Y	-0-					162
06	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	330	1	1406	2	Y	10					172
							11	9									
07	1922	X	1881	-0-	-41	-0-	296	1	1579	2	Y	5					177
							6	9									
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	369	1	2074	2	Y	7					184
							8	9									
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	414	1	2727	2	Y	8					192
							9	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					192

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
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					74
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10					84
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	39	1			45
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	Y	-0-					45
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2228	2	47	9	Y	43					88
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

*04	2112	X	2068	-0-	-44	-0-	2039	2	29	9	Y	26					98
*05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					98
*06	2130	X	1166	-0-	-964	-0-	4	1	1162	2	Y	-0-					98
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	21	1	3335	2	Y	53	140	1			11
							58	9									
*08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	Y	29					40
							32	9									
09	2040	X	1451	-0-	-589	-0-	11	1	1422	2	Y	16					56
							18	9									
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					56

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1739	1	3256	2	Y	-0-					87
06	5490	X	5337	-0-	-153	-0-	1778	1	3559	2	Y	-0-					87
07	5673	X	2446	-0-	-3227	-0-	864	1	1582	2	Y	-0-					87
*08	5642	X	4641	-0-	-1001	-0-	1237	1	3404	2	Y	-0-					87
*09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	2832	1	5195	2	Y	-0-					87
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					87

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

05	4929	X	3996	-0-	-933	-0-	775	1	3199	2	N	20					136
							22	9									
06	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	750	1	2316	2	N	14					150
							15	9									
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					150
08	3255	X	810	-0-	-2445	-0-	775	1	35	2	N	-0-					150
09	3870	X	75	-0-	-3795	-0-	25	1	47	2	N	3					153
							3	9									
10	3999	X	47	-0-	-3952	-0-	25	1	22	2	N	-0-					153

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P/A 01-23-2013

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
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	342	1	641	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
06	4590	X	1266	-0-	-3324	-0-	416	1	833	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
07	4743	X	1322	-0-	-3421	-0-	458	1	838	2	Y	24	16	1			15
							26	9									
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	608	1	1673	2	Y	-0-					15
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1003	1	1840	2	Y	13					28
							14	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					28

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

*04	720	N	568	-0-	-152	-0-	94	1	456	2	N	16					53
							18	9									
*05	806	N	378	-0-	-428	-0-	47	1	330	2	N	1					54
							1	9									
*06	1260	N	353	-0-	-907	-0-	51	1	301	2	N	1					55
							1	9									
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-					55
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	N	14					69
							15	9									
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	814	2	N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

05	3069	#	2981	-0-	-88	-0-	248	1	2719	2	N	13					77
							14	9									
06	2910	#	1528	-0-	-1382	-0-	128	1	1400	2	N	-0-					77
07	6634	R	6634	-0-	-0-	-0-	144	1	6252	2	N	216	172	1			121
							238	9									
08	5573	R	5573	-0-	-0-	-0-	152	1	5209	2	N	193	157	1			157
							212	9									
09	6906	R	6906	-0-	-0-	-0-	160	1	6353	2	N	357	161	1			353
							393	9									
*10	8322		8322	-0-	-0-	-0-	248	1	7833	2	N	219	175	1			220
							241	9									

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 46 RRCID -> 139583 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8331 - 8335

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

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

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

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

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	20451 R	20451	-0-	-0-	-0-	248	1	20142	2	N	55					128
						61	9									
06	20074 R	20074	-0-	-0-	-0-	240	1	19768	2	N	60					188
						66	9									
07	20540 R	20540	-0-	-0-	-0-	248	1	20238	2	N	49	165	1			72
						54	9									
08	20894 R	20894	-0-	-0-	-0-	248	1	20590	2	N	51					123
						56	9									
09	20011	20011	-0-	-0-	-0-	240	1	19709	2	N	56					179
						62	9									
10	20336	20841	-0-	505	505	248	1	20541	2	N	47	167	1			59
						52	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3441	#	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3330	#	2953	-0-	-377	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3441	#	2589	-0-	-852	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	3317	#	2575	-0-	-742	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2940	#	2703	-0-	-237	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINTER (CADDEL) 68423 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
EASTHAM WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

05	3875	#	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					89
06	3750	#	2873	-0-	-877	-0-	2873	2			N	-0-	9	1			80
07	3647	R	3647	-0-	-0-	-0-	3634	2	13	9	N	12					92
08	3596	R	3596	-0-	-0-	-0-	3585	2	11	9	N	10					102
09	3390	#	2920	-0-	-470	-0-	2912	2	8	9	N	7					109
10	3658	#	3358	-0-	-300	-0-	3351	2	7	9	N	6					115

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

05	3813	2900	-0-	-913	-0-	2782	2	118	9	N	107	46	8					163
06	3690	2455	-0-	-1235	-0-	2338	2	117	9	N	106	55	8					214
07	3813	2843	-0-	-970	-0-	2774	2	69	9	N	63	29	8					248
08	3813	2793	-0-	-1020	-0-	2724	2	69	9	N	63	172	1	4	8			135
09	2940 #	2147	-0-	-793	-0-	2091	2	56	9	N	51	4	8					182
10	2914 #	2429	-0-	-485	-0-	2326	2	103	9	N	94	7	8					269

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

05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	634	2	26	9	Y	24					204
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-	18	1			186
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					186
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					186
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					186
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	517	2	18	9	Y	16	154	1			48

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462 X	10719	-0-	-1743	-0-	10719	2			Y	-0-					-0-
06	12060 X	8698	-0-	-3362	-0-	8529	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
07	12369 X	11529	-0-	-840	-0-	11529	2			Y	-0-					-0-
08	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			Y	-0-					-0-
09	10380 X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			Y	-0-					-0-
10	11532 X	10545	-0-	-987	-0-	10515	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					175
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					175
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	Y	5					180
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					180
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	81	2	6	9	Y	5					185
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	93	2	10	9	Y	9	169	1			25

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	49	1	1714	2	N	-0-					62
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	2	N	-0-					62
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					62
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					62
09	1710 X	1685	-0-	-25	-0-	48	1	1637	2	N	-0-					62
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269 X	8356	-0-	-913	-0-	49	1	8305	2	N	2	169	1			32
						2	9									
06	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	48	1	9044	2	N	30					62
						33	9									
07	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	49	1	9193	2	N	29					91
						32	9									
08	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	49	1	9548	2	N	13					104
						14	9									
09	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	48	1	8276	2	N	25					129
						28	9									
10	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	32					161

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
05	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	49	1	21631	2	Y	79	178	1			74
						87	9									
06	20310 X	19122	-0-	-1188	-0-	47	1	18981	2	Y	85					159
						94	9									
07	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	49	1	23247	2	Y	100	174	1			85
						110	9									
08	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	49	1	22815	2	Y	72					157
						79	9									
09	22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	47	1	21929	2	Y	91	175	1			73
						100	9									
10	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	100					173

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

05	7750 #	1804	-0-	-5946	-0-	109	1	1693	2	N	2					270
						2	9									
06	8753 R	8753	-0-	-0-	-0-	583	1	7994	2	N	160					430
						176	9									
07	8897 #	5358	-0-	-3539	-0-	438	1	4862	2	N	53	181	1			302
						58	9									
08	8897 #	757	-0-	-8140	-0-	97	1	658	2	N	2					304
						2	9									
09	8760 #	3370	-0-	-5390	-0-	307	1	3063	2	N	-0-					304
10	9052 #	6371	-0-	-2681	-0-	647	1	5722	2	N	2					306
						2	9									

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/14

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20893		20893	-0-	-0-	-0-	20029	2	864	9	N	785	1009	1			25
06	18767		18767	-0-	-0-	-0-	18068	2	699	9	N	635	571	1			89
07	18290		12762	-0-	-5528	-0-	12406	2	356	9	N	324	281	1			132
08	21395		21395	-0-	-0-	-0-	20758	2	637	9	N	579	602	1			109
09	DLQ G-10		21139	-0-	21139	21139	20462	2	677	9	N	615	392	1			332
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	21139					N	NO RPT					332

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

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

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	45	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	45	1	1013	2	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1450	-0-	-1650	14663	1450	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1937	-0-	-1063	13600	1937	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2237	-0-	-863	12737	2237	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3846	-0-	746	13483	3846	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	4454	-0-	1454	14937	4454	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14937				N	NO RPT			-0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2013 - PLUGGED 12/10/13

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577 #	13696	-0-	-3881	-0-	1671	1	11894	3	N	119					151
						131	9									
06	15780 #	12269	-0-	-3511	-0-	1100	1	11039	3	N	118	150	1			119
						130	9									
07	15965 #	12077	-0-	-3888	-0-	1378	1	10514	3	N	168	172	1			115
						185	9									
08	15035 #	10707	-0-	-4328	-0-	1298	1	9290	3	N	108	173	1			50
						119	9									
09	12930	8899	-0-	-4031	-0-	864	1	7922	3	N	103					153
						113	9									
10	13361	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					153

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14														

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

05	4030 #	3417	-0-	-613	-0-	3063	3	354	9	N	322	355	1			268
06	3780 #	3490	-0-	-290	-0-	3128	3	362	9	N	329	366	1			231
07	3999 #	3682	-0-	-317	-0-	3332	3	350	9	N	318	380	1			169
08	3999 #	3599	-0-	-400	-0-	3251	3	348	9	N	316	186	1			299
09	3870 #	3392	-0-	-478	-0-	3076	3	316	9	N	287	349	1			237
10	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					237

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

05	1457 #	1141	-0-	-316	-0-	1135	3	6	9	N	5					43
06	1200 #	983	-0-	-217	-0-	10	1	949	3	N	22	5	8			60
						24	9									
07	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	67	1	974	3	N	37					97
						41	9									
08	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	65	1	1012	3	N	15					112
						17	9									
09	1140 #	1026	-0-	-114	-0-	55	1	932	3	N	35					147
						39	9									
10	1147 #	943	-0-	-204	-0-	23	1	873	3	N	43					190
						47	9									

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

05	8153 #	7583	-0-	-570	-0-	7245	2	338	9	N	307	357	1			184
06	7800 #	7276	-0-	-524	-0-	6947	2	329	9	N	299	346	1			137
07	8060 #	7492	-0-	-568	-0-	7150	2	342	9	N	311	319	1			129
08	7843 #	7385	-0-	-458	-0-	7078	2	307	9	N	279	182	1			226
09	7590 #	7082	-0-	-508	-0-	6761	2	321	9	N	292	356	1			162
10	7595 #	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					162

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

05	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	930	1	20016	2	N	1436	1635	1			261
						1580	9									
06	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	900	1	18910	2	N	1321	1253	1			329
						1453	9									
07	21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	930	1	19130	2	N	1358	1436	1			251
						1494	9									
08	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	930	1	20236	2	N	1345	1255	1			341
						1480	9									
09	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	900	1	19608	2	N	1276	1245	1			372
						1404	9									
*10	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	930	1	20332	2	N	1443	1591	1			224
						1587	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

05	12400 X	11722	-0-	-678	-0-	91	1	11133	2	N	453	538	1			116
						498	9									
06	12000 X	10485	-0-	-1515	-0-	91	1	9986	2	N	371	359	1			128
						408	9									
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	91	1	10995	2	N	602	538	1			192
						662	9									
08	11718 X	11153	-0-	-565	-0-	91	1	10713	2	N	317	359	1			150
						349	9									
09	11340 X	10237	-0-	-1103	-0-	91	1	9718	2	N	389	367	1			172
						428	9									
10	11749 X	10597	-0-	-1152	-0-	91	1	10055	2	N	410	369	1			213
						451	9									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

05	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
06	30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
07	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
08	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
09	30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888 N	9523	-0-	-4365 B	-0-	186	1	9047	2	N	264	373	1			494
						290	9									
06	10733 N	10733	-0-	-0- B	-0-	180	1	10348	2	N	186	376	1			304
						205	9									
07	20336 N	8307	-0-	-12029 B	-0-	180	1	7995	2	N	120					424
						132	9									
08	10278 N	10278	-0-	-0- B	-0-	373	1	9703	2	N	184	187	1			421
						202	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	71	-0-	71 B	71	13	1	39	2	N	17					438
						19	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	71					N	NO RPT					438

DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238576	217897	-0-	-20679 B	-20679	279	1	205475	2	N	11039	10598	1			1231
						12143	9									
06	213420 N	205695	-0-	-7725 B	-20679	270	1	193861	2	N	10513	11121	1			623
						11564	9									
07	221743 N	234443	-0-	12700 B	-7979	270	1	221845	2	N	11207	11165	1			665
						12328	9									
08	197220 N	220909	-0-	23689 B	15710	38	1	209016	2	N	10777	10083	1			1359
						11855	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15710																
09	DLQ G-10	196883	-0-	196883 B	212593	36	1	186327	2	N	9564	10399	1			524
						10520	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	212593					N	NO RPT					524

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
05	108843	11646	-0-	-97197 B	-97197	419	1	9728	2	N	1363	1038	1			701
						1499	9									
06	97366	10381	-0-	-86985 B	-184182	405	1	8835	2	N	1037	916	1			822
						1141	9									
07	101163	4953	-0-	-96210 B	-280392	405	1	3937	2	N	555	564	1			813
						611	9									
08	89975	4019	-0-	-85956 B	-366348	523	1	3086	2	N	373	556	1			630
						410	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -366348																
09	0	2226	-0-	2226 B	-364122	318	1	1621	2	N	261					891
						287	9									
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-364122					N	NO RPT					891

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143470	39578	-0-	-103892 B	-103892	186	1	35401	2	N	3628	3653	1			459
						3991	9									
06	128342	1486	-0-	-126856 B	-230748	180	1	814	2	N	447	525	1			381
						492	9									
07	133348	3131	-0-	-130217 B	-360965	180	1	2530	2	N	383	559	1			205
						421	9									
08	118600	2835	-0-	-115765 B	-476730	12	1	2377	2	N	405	373	1			237
						446	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -476730																
09	0	34	-0-	34 B	-476696	1	2	33	9	N	30					267
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-476696					N	NO RPT					267

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

02	0	27018	-0-	27018	27018	56	1	26575	2	N	352	190	1			162
						387	9									
03	0	48476	-0-	48476	75494	62	1	47765	2	N	590	378	1			374
						649	9									
04	0	33940	-0-	33940	109434	285	1	33372	2	N	257	360	1			271
						283	9									
05	75898	28880	-0-	-47018 B	62416	295	1	28542	2	N	39	170	1			140
						43	9									
06	67895	34780	-0-	-33115 B	29301	285	1	34214	2	N	255	188	1			207
						281	9									
07	70543	22585	-0-	-47958 B	-18657	285	1	22054	2	N	224	180	1			251
						246	9									
08	62742	18100	-0-	-44642 B	-63299	570	1	17413	2	N	106	187	1			170
						117	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -63299																
09	0	15437	-0-	15437 B	-47862	564	1	14849	2	N	22					192
						24	9									
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-47862					N	NO RPT					192

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2098	-0-	-537	-0-	682	1	1397	2	N	17					317
							19	9									
06	2460	X	2087	-0-	-373	-0-	682	1	1394	2	N	10					327
							11	9									
07	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	682	1	1540	2	N	47	314	1			60
							52	9									
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	682	1	1866	2	N	18					78
							20	9									
*09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	682	1	1697	2	N	22					100
							24	9									
*10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	682	1	1624	2	N	19					119
							21	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
CLAPP WELL #: 2 RRCID -> 274737 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 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
04	0		73042	-0-	73042	73042	180	1	63219	2	N	8766	8165	1			601
							9643	9									
05	0		156490	-0-	156490	229532	186	1	136735	2	N	17790	17397	1			994
							19569	9									
*06	377557	X	148025	-0-	-229532	-0-	180	1	130441	2	N	15822	16295	1			521
							17404	9									
07	137609	X	127626	-0-	-9983	-0-	180	1	112611	2	N	13486	13802	1			205
							14835	9									
08	137609	X	112957	-0-	-24652	-0-	37	1	101940	2	N	9982	9704	1			483
							10980	9									
09	133170	X	97096	-0-	-36074	-0-	36	1	89184	2	N	7160	6932	1			711
							7876	9									
10	137609	X	NO RPT	-0-	-137609	-0-					N	NO RPT					711

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
04	0		35137	-0-	35137	35137	180	1	29002	2	N	5414	4340	1			1070
							5955	9									
05	0		149735	-0-	149735	184872	186	1	130637	2	N	17193	17991	1			272
							18912	9									
06	0		104705	-0-	104705	289577	180	1	97626	2	N	6272	6319	1			225
							6899	9									
*07	352182	X	62605	-0-	-289577	-0-	90	1	57997	2	N	4107	3937	1			396
							4518	9									
08	134168	X	45454	-0-	-88714	-0-	35	1	41514	2	N	3550	3625	1			321
							3905	9									
09	129840	X	30753	-0-	-99087	-0-	26	1	28086	2	N	2401	2528	1			194
							2641	9									
10	134168	X	NO RPT	-0-	-134168	-0-					N	NO RPT					194

VIPER S.W.D., LLC 886209
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
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	134	1	1780	2	N	83	177	1			245
							91	9									
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	85					330
							94	9									
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	165	1	2191	2	N	95	179	1			246
							105	9									
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	145	1	1924	2	N	71					317
							78	9									
09	3540	X	1429	-0-	-2111	-0-	99	1	1307	2	N	21					338
							23	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					338

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12331	6419	-0-	-5912	-0-	348	1	5407	2	N	604	344	1			704
						664	9									
06	6000	5890	-0-	-110	-0-	348	1	4946	2	N	542	687	1			559
						596	9									
07	5944	5944	-0-	-0-	-0-	348	1	4984	2	N	556	703	1			412
						612	9									
08	6024	6024	-0-	-0-	-0-	348	1	5058	2	N	562	353	1			621
						618	9									
*09	6098	6098	-0-	-0-	-0-	348	1	5207	2	N	494	694	1			421
						543	9									
*10	5777	5777	-0-	-0-	-0-	348	1	4762	2	N	606	355	1			672
						667	9									

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	468	1	2793	2	N	123	184	1			237
						135	9									
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	468	1	2232	2	N	48	149	1			136
						53	9									
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	468	1	3171	2	N	95					231
						105	9									
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	468	1	2408	2	N	40	169	1			102
						44	9									
*09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	468	1	2479	2	N	109					211
						120	9									
*10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	468	1	3118	2	N	101	161	1			151
						111	9									

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

05	5518 #	5344	-0-	-174	-0-	346	1	4884	2	N	104	176	1			185
						114	9									
06	5670 #	5009	-0-	-661	-0-	346	1	4563	2	N	91					276
						100	9									
07	5859 #	5848	-0-	-11	-0-	346	1	5405	2	N	88	180	1			184
						97	9									
08	5859 #	5685	-0-	-174	-0-	346	1	5270	2	N	63					247
						69	9									
*09	5846 R	5846	-0-	-0-	-0-	346	1	5426	2	N	67					314
						74	9									
10	5859 #	5357	-0-	-502	-0-	346	1	4959	2	N	47	174	1			187
						52	9									

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766 #	5537	-0-	-229	-0-	40	1	5070	2	N	388	358	1			361
						427	9									
06	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	40	1	4896	2	N	373	342	1			392
						410	9									
07	5611 #	5519	-0-	-92	-0-	40	1	5041	2	N	398	177	1			613
						438	9									
08	5611 #	5474	-0-	-137	-0-	40	1	5019	2	N	377	512	1			478
						415	9									
*09	5430 #	5290	-0-	-140	-0-	40	1	4843	2	N	370	332	1			516
						407	9									
10	5549 #	5229	-0-	-320	-0-	40	1	4774	2	N	377	355	1			538
						415	9									

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 N	600	-0-	-175	-0-	581	2	19	9	N	17	3	8			170
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8	5	8			173
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3	1	8			175
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					183
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	3	1	563	2	N	6					189
						7	9									
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	635	2	13	9	N	12					201

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	N	-0-		25
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-		25
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-		25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
10	0 #	-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 9500 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-90057				N	-0-					303
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-90057				N	-0-					303
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-90057				N	-0-					303
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-90057				N	-0-	142	1			161
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-90057				N	-0-					161
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-90057				N	-0-					161

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

05	2710 X	2710	-0-	-0-	B	-0-	2286	2	424	9	N	385	371	1	14	8		65
06	8216 X	8216	-0-	-0-	B	-0-	7823	2	393	9	N	357	354	1				68
07	8325 X	8325	-0-	-0-	B	-0-	7928	2	397	9	N	361	326	1	35	8		68
08	7106 X	7106	-0-	-0-	B	-0-	6752	2	354	9	N	322	187	1	2	8		201
09	7080 X	5364	-0-	-1716	B	-0-	5247	2	117	9	N	106	3	8				304
10	7316 X	4806	-0-	-2510	B	-0-	4452	2	354	9	N	322	567	1	3	8		56

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

05	5270 X	4946	-0-	-324	B	-0-	4442	2	504	9	N	458	357	1		166
06	5400 X	5098	-0-	-302	B	-0-	4431	2	667	9	N	606	709	1		63
07	5580 X	4767	-0-	-813	B	-0-	4332	2	435	9	N	395	356	1		102
08	5580 X	4816	-0-	-764	B	-0-	4328	2	488	9	N	444	352	1		194
09	5280 X	4473	-0-	-807	B	-0-	3846	2	627	9	N	570	711	1		53
10	5270 X	4253	-0-	-1017	B	-0-	3798	2	455	9	N	414	373	1		94

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

05	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-	N	-0-	126
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-	N	-0-	126
07	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-	N	-0-	126
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-	N	-0-	126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	126
10	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
05	T. A.	4695	-0-	4695	14260	1859	1	2764	2	Y	65	64	1			8
						72	9									
06	T. A.	4460	-0-	4460	18720	2160	1	2236	2	Y	58	63	1			3
						64	9									
07	T. A.	4607	-0-	4607	23327	2072	1	2463	2	Y	65	47	1			21
						72	9									
08	T. A.	4591	-0-	4591	27918	2234	1	2301	2	Y	51	47	1			25
						56	9									
*09	4602	4602	-0-	-0-	27918	2763	1	1772	2	Y	61	47	1			39
						67	9									
*10	4567	4567	-0-	-0-	27918	3053	1	1452	2	Y	56	67	1			28
						62	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68	1	1	8	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

05	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	1741	2	260	9	N	236	179	1			122
06	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	1748	2	310	9	N	282	343	1			61
07	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	1803	2	296	9	N	269	172	1			158
08	2263 X	2117	-0-	-146	-0-	1776	2	341	9	N	310	187	1			281
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	1705	2	425	9	N	386	362	1			305
10	2139 X	1929	-0-	-210	-0-	1714	2	215	9	N	195	188	1			312

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

05	4557 X	4044	-0-	-513	-0-	4044	2			N	-0-					267
06	4170 X	4131	-0-	-39	-0-	4125	2	6	9	N	5					272
07	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4092	2	1	9	N	1					273
08	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	4056	2	4	9	N	4					277
09	4140 X	3657	-0-	-483	-0-	3649	2	8	9	N	7					284
10	4278 X	3678	-0-	-600	-0-	3678	2			N	-0-					284

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

05	4154 X	3540	-0-	-614	-0-	3442	2	98	9	N	89	7	8			433
06	3990 X	3366	-0-	-624	-0-	3243	2	123	9	N	112	186	1			359
07	4123 X	3218	-0-	-905	-0-	3178	2	40	9	N	36	5	8			390
08	4123 X	2898	-0-	-1225	-0-	2856	2	42	9	N	38					428
09	3870 X	2359	-0-	-1511	-0-	2348	2	11	9	N	10					438
10	3534 X	2202	-0-	-1332	-0-	2191	2	11	9	N	10	182	1			266

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
05	6448	X	4796	-0-	-1652	-0-	4695	2	101	9	N	92	186	1	3	8	152
06	6240	X	5810	-0-	-430	-0-	5498	2	312	9	N	284	351	1			85
07	6448	X	5093	-0-	-1355	-0-	4921	2	172	9	N	156	159	1			82
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4712	2	205	9	N	186	190	1			78
09	5820	X	4147	-0-	-1673	-0-	3961	2	186	9	N	169	1	8			246
10	6014	X	3946	-0-	-2068	-0-	3739	2	207	9	N	188	366	1			68

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6412	2	474	9	N	431	186	1	22	8	288
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	8836	2	774	9	N	704	890	1			102
07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9312	2	626	9	N	569	558	1	20	8	93
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	8520	2	735	9	N	668	720	1			41
09	9600	X	7500	-0-	-2100	-0-	6921	2	579	9	N	526	518	1	1	8	48
10	9951	X	7185	-0-	-2766	-0-	6644	2	541	9	N	492	374	1	1	8	165

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

05	1519	X	660	-0-	-859	-0-	10	1	639	3	N	10					263
							11	9									
06	1950	X	594	-0-	-1356	-0-	34	1	560	3	N	-0-	178	1			85
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	35	1	2232	3	N	46					131
							51	9									
08	3100	N	3576	-0-	476	476	35	1	3519	3	N	20					151
							22	9									
09	903	N	427	-0-	-476	-0-	10	1	417	3	N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

05	4712	X	3612	-0-	-1100	-0-	33	1	3323	3	N	233	181	1			266
							256	9									
06	4560	X	3431	-0-	-1129	-0-	33	1	3106	3	N	265	353	1			178
							292	9									
07	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	33	1	3334	3	N	252	177	1			253
							277	9									
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	33	1	3346	3	N	287	355	1			185
							316	9									
09	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	32	1	2983	3	N	241	177	1			249
							265	9									
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	239	179	1			309

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

05	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1300	2	118	9	N	107					134
06	5370	X	2658	-0-	-2712	-0-	2384	2	274	9	N	249	358	1			25
07	5549	X	1915	-0-	-3634	-0-	1794	2	121	9	N	110					135
08	5549	X	1770	-0-	-3779	-0-	1621	2	149	9	N	135	123	1			147
09	2670	X	1631	-0-	-1039	-0-	98	1	1375	2	N	144	186	1			105
							158	9									
10	1661	X	1497	-0-	-164	-0-	80	1	1319	2	N	89					194
							98	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
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
05	2821 X	2731	-0-	-90	-0-	2553	2	178	9	N	162	189	1			48
06	2670 X	2293	-0-	-377	-0-	2227	2	66	9	N	60	13	1			95
07	2697 X	2513	-0-	-184	-0-	2221	2	292	9	N	265	234	1			126
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2501	2	251	9	N	228	326	1			28
09	2640 X	2364	-0-	-276	-0-	151	1	2132	2	N	74	7	1			95
						81	9									
10	2728 X	2333	-0-	-395	-0-	124	1	2041	2	N	153	188	1			60
						168	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

05	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1257	2	8	9	N	7					61
06	1290 X	1028	-0-	-262	-0-	1026	2	2	9	N	2					63
07	1426 X	1274	-0-	-152	-0-	1255	2	19	9	N	17					80
08	1426 X	1178	-0-	-248	-0-	1163	2	15	9	N	14	2	1			92
09	1380 X	1280	-0-	-100	-0-	84	1	1184	2	N	11	1	1			102
						12	9									
*10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	2	N	3					105
						3	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1925	2	130	9	N	118	195	1			77
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4568	2	250	9	N	227	192	1			112
07	2728 X	1220	-0-	-1508	-0-	1154	2	66	9	N	60					172
08	2728 X	1639	-0-	-1089	-0-	1565	2	74	9	N	67	187	1			52
09	2640 X	269	-0-	-2371	-0-	17	1	237	2	N	14	1	1			65
						15	9									
10	2728 X	3	-0-	-2725	-0-	1	2	2	9	N	2					67

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

05	9548 X	7599	-0-	-1949	-0-	7298	2	301	9	N	274	192	1			182
06	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	7842	2	462	9	N	420	537	1			65
07	10323 X	10232	-0-	-91	-0-	9814	2	418	9	N	380	355	1			90
08	10323 X	10173	-0-	-150	-0-	9700	2	473	9	N	430	403	1			117
09	9870 X	7845	-0-	-2025	-0-	489	1	6887	2	N	426	383	1			160
						469	9									
10	10230 X	8806	-0-	-1424	-0-	483	1	7923	2	N	364	374	1			150
						400	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2785	2	215	9	N	195	195	1			95
06	3360 X	2670	-0-	-690	-0-	2461	2	209	9	N	190	195	1			90
07	3472 X	2400	-0-	-1072	-0-	2223	2	177	9	N	161	177	1			74
08	3472 X	2092	-0-	-1380	-0-	1951	2	141	9	N	128	22	1			180
09	3330 X	2321	-0-	-1009	-0-	144	1	2033	2	N	131	189	1			122
						144	9									
10	3007 X	2299	-0-	-708	-0-	121	1	1996	2	N	165	185	1			102
						182	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					62
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	N	196	19	1			239
							216	9									
*10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1581	2	N	74	144	1			169
							81	9									

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1218	2	79	9	N	72					129
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1158	2	105	9	N	95	164	1			60
07	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1152	2	89	9	N	81					141
08	1333	X	1211	-0-	-122	-0-	1112	2	99	9	N	90	85	1			146
09	1290	X	1207	-0-	-83	-0-	75	1	1062	2	N	64	6	1			204
							70	9									
10	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	66	1	1082	2	N	113	174	1			143
							124	9									

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

05	4098	N	4098	-0-	-0- B	-0-	3987	2	111	9	N	101	171	1	3	8	221
06	4060	N	4060	-0-	-0- B	-0-	3977	2	83	9	N	75					296
07	4151	N	4151	-0-	-0- B	-0-	4041	2	110	9	N	100	187	1	5	8	204
08	4092	N	3928	-0-	-164 B	-0-	3832	2	96	9	N	87	179	1			112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3308	-0-	-742 B	-0-	3211	2	97	9	N	88					200
10	4185	X	2961	-0-	-1224	-0-	2842	2	119	9	N	108	186	1			122

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

05	9835		53589	-0-	43754 B	43754	50316	2	3273	9	N	2975	2896	1	3	8	154
06	8993		50388	-0-	41395 B	85149	47722	2	2666	9	N	2424	2165	1			413
07	7412		48075	-0-	40663 B	125812	45827	2	2248	9	N	2044	2302	1			155
08	46035		44424	-0-	-1611 B	124201	42352	2	2072	9	N	1884	1791	1			248
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124201																	
09	41430		40590	-0-	-840 B	123361	38949	2	1641	9	N	1492	1598	1			142
*10	160267	X	36906	-0-	-123361	-0-	35473	2	1433	9	N	1303	1254	1	2	8	189

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

05	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4412	2	220	9	N	200	178	1			215
06	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	3748	2	221	9	N	201	176	1			240
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4534	2	370	9	N	336	342	1			234
08	4805	X	4299	-0-	-506	-0-	4121	2	178	9	N	162	176	1			220
09	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	4075	2	199	9	N	181	178	1			223
10	4805	X	4336	-0-	-469	-0-	4136	2	200	9	N	182	178	1			227

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

05	113587	113587	-0-	-0-	-0-	310	1	106060	2	N	6561	6545	1			677
						7217	9									
06	116317	116317	-0-	-0-	-0-	300	1	108596	2	N	6746	6353	1			1070
						7421	9									
07	114648	114648	-0-	-0-	-0-	310	1	106931	2	N	6734	7032	1			772
						7407	9									
08	108193	108193	-0-	-0-	-0-	310	1	101221	2	N	6056	6239	1			589
						6662	9									
09	110730	94698	-0-	-16032	-0-	300	1	88734	2	N	5149	5142	1			596
						5664	9									
10	114421	73347	-0-	-41074	-0-	279	1	68330	2	N	4307	4312	1			591
						4738	9									

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	51816 X	51816	-0-	-0-	-0-	310	1	49786	2	N	1564	1654	1			229
						1720	9									
06	45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	288	1	43699	2	N	1478	1484	1			223
						1626	9									
07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	310	1	50101	2	N	1767	1666	1			324
						1944	9									
08	36456 X	30146	-0-	-6310	-0-	205	1	29026	2	N	832	919	1			237
						915	9									
09	DLQ G-10	4768	-0-	4768	4768	90	1	4533	2	N	132	184	1			185
						145	9									
10	DLQ G-10	14083	-0-	14083	18851	288	1	13319	2	N	433	374	1			244
						476	9									

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1099	981	1			443
06	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	900	1	6444	2	N	1059	1097	1			405
						1165	9									
07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	930	1	6592	2	N	1210	1292	1			323
						1331	9									
08	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	930	1	6592	2	N	1117	1168	1			272
						1229	9									
*09	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	885	1	6392	2	N	1107	947	1			432
						1218	9									
*10	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	903	1	6789	2	N	1182	1339	1			275
						1300	9									

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 EXPLORATION, INC. 150655
BAYOU ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282

05	42191	1787	-0-	-40404	-0-	1659	2	128	9	N	116	182	1			195
06	40830	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-					195
07	42191	-0-	-0-	-42191	-0-					N	-0-					195
08	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					195
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	37	178	1			54
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					54

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
05	2542	#	1876	-0-	-666	-0-	318	1	1526	2	N	29					149
							32	9									
06	2190	#	1487	-0-	-703	-0-	318	1	1125	2	N	40					189
							44	9									
07	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	318	1	2487	2	N	10					199
							11	9									
08	2827	R	2827	-0-	-0-	-0-	318	1	2475	2	N	31	190	1			40
							34	9									
09	2701	R	2701	-0-	-0-	-0-	318	1	2350	2	N	30					70
							33	9									
10	2821	#	2182	-0-	-639	-0-	318	1	1825	2	N	35					105
							39	9									

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1038	2	10	5	Y	79	67	1			76
							87	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	5	Y	89	78	1			87
							98	9									
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	816	2	15	5	Y	80	74	1			93
							88	9									
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1016	2	2	5	Y	79	103	1			69
							87	9									
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1001	2	2	5	Y	66	60	1			75
							73	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	944	2	4	5	Y	90	101	1			64
							99	9									

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4196	2	38	5	Y	44	32	1			42
							48	9									
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9632	2	110	5	Y	35	43	1			34
							39	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5472	2	76	5	Y	9	29	1			14
							10	9									
08	4092	X	1721	-0-	-2371	-0-	1710	2	5	5	Y	5	15	1			4
							6	9									
09	2910	X	1274	-0-	-1636	-0-	1264	2	3	5	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	3007	X	1350	-0-	-1657	-0-	1343	2	1	5	Y	5	7	1			4
							6	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

05	4154	X	3348	-0-	-806	-0-	3196	2	29	5	Y	112	159	1			159
							123	9									
06	3330	X	338	-0-	-2992	-0-	225	2	3	5	Y	100	165	1			94
							110	9									
07	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2105	2	847	5	Y	102					196
							112	9									
08	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	2854	2	177	5	Y	97	174	1			119
							107	9									
09	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3036	2	8	5	Y	91	169	1			41
							100	9									
10	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3222	2	2	5	Y	99					140
							109	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	553	2	5	5	Y	76	41	1			73
							84	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	903	2	10	5	Y	57	75	1			55
							63	9									
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	319	2	5	5	Y	63	47	1			71
							69	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	2	5	Y	50	77	1			44
							55	9									
09	990	N	388	-0-	-602	-0-	333	2	1	5	Y	49	38	1			55
							54	9									
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	123	2	80	9	Y	73	76	1			52

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	3937	2	679	5	Y	22	20	1			16
							24	9									
06	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	5153	5	12	9	Y	11	20	1			7
07	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	146	2	4769	5	Y	11	12	1			6
							12	9									
08	5239	X	4757	-0-	-482	-0-	4725	2	15	5	Y	15	14	1			7
							17	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4779	2	10	5	Y	11	14	1			4
							12	9									
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4686	2	4	5	Y	12	9	1			7
							13	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	9	5	Y	12	9	1			12
							13	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	907	2	10	5	Y	8	12	1			8
							9	9									
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	349	2	6	5	Y	6	6	1			8
							7	9									
08	961	N	633	-0-	-328	-0-	622	2	1	5	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	759	2	2	5	Y	8	6	1			9
							9	9									
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	445	2	1	5	Y	13	13	1			9
							14	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

05	2511	X	1382	-0-	-1129	-0-	1357	2	12	5	Y	12	8	1			12
							13	9									
06	2430	X	1706	-0-	-724	-0-	1677	2	19	5	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	2294	X	881	-0-	-1413	-0-	857	2	15	5	Y	8	7	1			9
							9	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2387	2	7	5	Y	10	10	1			9
							11	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	5	Y	8	8	1			9
							9	9									
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	5	Y	11	12	1			8
							12	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	149	1			83
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	84	2	1	5	Y	95					178
							105	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	164	1			100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					197
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	81	160	1			118
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	92	2	114	9	Y	104					222

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

05	5270	X	3751	-0-	-1519	-0-	3671	2	33	5	Y	43	38	1			41
							47	9									
06	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	4590	2	52	5	Y	56	42	1			55
							62	9									
07	5208	X	4622	-0-	-586	-0-	4493	2	63	5	Y	60	47	1			68
							66	9									
08	5208	X	4654	-0-	-554	-0-	4582	2	13	5	Y	54	74	1			48
							59	9									
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5146	2	11	5	Y	48	42	1			54
							53	9									
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5469	2	4	5	Y	72	75	1			51
							79	9									

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

05	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	7978	2	73	5	Y	79	77	1			76
							87	9									
06	9450	X	8634	-0-	-816	-0-	8491	2	97	5	Y	42	77	1			41
							46	9									
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9653	2	170	5	Y	68	35	1			74
							75	9									
08	9703	X	9696	-0-	-7	-0-	9596	2	28	5	Y	65	82	1			57
							72	9									
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9246	2	19	5	Y	53	50	1			60
							58	9									
*10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9404	2	33	5	Y	77	82	1			55
							85	9									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

05	775	N	286	-0-	-489	-0-	252	2	2	5	Y	29	22	1			28
							32	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	10	5	Y	31	29	1			30
							34	9									
07	3100	N	9122	-0-	6022	6022	8964	2	126	5	Y	29	26	1			33
							32	9									
08	3100	N	219	-0-	-2881	3141	193	2	26	9	Y	24	36	1			21
09	3000	N	289	-0-	-2711	430	266	2	1	5	Y	20	18	1			23
							22	9									
10	1395	X	894	-0-	-501	-0-	859	2	1	5	Y	31	32	1			22
							34	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	3551	2	33	5	Y	64					123
							70	9									
06	4410	X	3608	-0-	-802	-0-	3496	2	39	5	Y	66					189
							73	9									
07	4495	X	3069	-0-	-1426	-0-	2977	2	41	5	Y	46	161	1			74
							51	9									
08	4495	X	2947	-0-	-1548	-0-	2887	2	9	5	Y	46					120
							51	9									
09	3960	X	2347	-0-	-1613	-0-	2288	2	5	5	Y	49					169
							54	9									
10	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	3404	2	3	5	Y	45	153	1			61
							50	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1778	2	16	5	Y	-0-	3	1			-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2148	2	25	5	Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	5	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1749	2	5	5	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1784	2	4	5	Y	-0-					-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	5	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	930	-0-	-248	-0-	814	2	8	5	Y	98	190	1			94
							108	9									
06	1110	N	21	-0-	-1089	-0-	21	2			Y	-0-	94	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	N	118	-0-	-812	-0-	49	2	69	9	Y	63	8	1			55
09	1470	X	145	-0-	-1325	-0-	127	2	18	9	Y	16	48	1			23
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	18	11	1			17
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	34	18	1			33
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	24	28	1			29
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	2	32	9	Y	29	32	1			26
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	467	2	1	5	Y	13	22	1			17
							14	9									
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	643	2	34	9	Y	31	26	1			22

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	651	N	648	-0-	-3	-0-	628	2	5	5	Y	14	32	1			23
							15	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	9	5	Y	12	24	1			11
							13	9									
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	245	2	100	5	Y	11					22
							12	9									
08	651	N	438	-0-	-213	-0-	403	2	25	5	Y	9	19	1			12
							10	9									
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	485	2	1	5	Y	9	17	1			4
							10	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11					15

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	637	-0-	-1006	-0-	621	2	5	5	Y	10	38	1			14
							11	9									
06	1440	N	156	-0-	-1284	-0-	142	2	2	5	Y	11					25
							12	9									
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	10	23	1			12
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	9					21
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	10	17	1			14
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	Y	12					26

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	267	2	2	5	Y	41	37	1			39
							45	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	7	5	Y	42	40	1			41
							46	9									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	34	35	1			40
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	511	2	1	5	Y	33	44	1			29
							36	9									
09	T. A.		626	-0-	626	626	594	2	1	5	Y	28	25	1			32
							31	9									
10	T. A.		344	-0-	344	970	300	2	1	5	Y	39	43	1			28
							43	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	5	N	51	42	1			49
							56	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	5	N	58	51	1			56
							64	9									
07	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1261	2	22	5	N	62	48	1			70
							68	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1794	2	5	5	N	57	77	1			50
							63	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1981	2	4	5	N	51	44	1			57
							56	9									
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1932	2	7	5	N	74	78	1			53
							81	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

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

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	9	5	Y	9					24
							10	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	20	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	544	2	1	5	Y	11					25
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	22	1			7

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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	33	1	25	2	N	-0-					105
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-					105
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					105
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	20	1	19	2	N	-0-					105
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	21	1	20	2	N	-0-					105
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	26	2	N	-0-					79
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					79
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	14	1	12	2	N	-0-					79
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	18	1	17	2	N	-0-					79
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	2	N	-0-					79
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

05	35681 N	62390	-0-	26709 B	55399	1341	1	54439	2	Y	6009	5958	1			270
						6610	9									
06	0 N	56740	-0-	56740 B	112139	1264	1	49594	2	Y	5149	5040	1			379
						218	4	5664	9							
07	35681	53156	-0-	17475 B	129614	1190	1	45570	2	Y	5280	5494	1			165
						588	4	5808	9							
08	35681	61503	-0-	25822 B	155436	1203	1	52754	2	Y	6325	6369	1			121
						588	4	6958	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 155436																
09	60990	58138	-0-	-2852 B	152584	1195	1	50495	2	Y	5581	5593	1			109
						309	4	6139	9							
*10	63023	56767	-0-	-6256 B	146328	1266	1	49298	2	Y	5546	5510	1			145
						102	4	6101	9							

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

05	3999 N	59214	-0-	55215 B	100463	1346	1	51410	2	Y	5871	5769	1			262
						6458	9									
06	0 N	54009	-0-	54009 B	154472	1279	1	47038	2	Y	4986	4881	1			367
						207	4	5485	9							
07	3999	47440	-0-	43441 B	197913	1175	1	41126	2	Y	4378	4607	1			138
						323	4	4816	9							
08	3999	51347	-0-	47348 B	245261	1161	1	44640	2	Y	4786	4832	1			92
						281	4	5265	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 245261																
09	24600	48626	-0-	24026 B	269287	1202	1	42023	2	Y	4652	4653	1			91
						284	4	5117	9							
10	25420	46743	-0-	21323 B	290610	1248	1	40621	2	Y	4356	4333	1			114
						82	4	4792	9							

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

05	5952 X	4046	-0-	-1906	-0-	1168	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	1950 X	1238	-0-	-712	-0-	1238	1			Y	-0-					-0-
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

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

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

05	56172 X	46710	-0-	-9462	-0-	43109	3	3601	9	N	3274	3561	1			165
06	54360 X	43975	-0-	-10385	-0-	40400	3	3575	9	N	3250	3214	1			201
07	56141 X	43964	-0-	-12177	-0-	40126	3	3838	9	N	3489	3437	1			253
08	51274 X	44019	-0-	-7255	-0-	40581	3	3438	9	N	3125	3211	1			167
09	47580 X	41382	-0-	-6198	-0-	37980	3	3402	9	N	3093	2963	1			297
10	46717 X	40704	-0-	-6013	-0-	37041	3	3663	9	N	3330	3360	1			267

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

05	7502 X	6744	-0-	-758	-0-	6176	3	568	9	N	516	377	1			244
06	7260 X	6207	-0-	-1053	-0-	5670	3	537	9	N	488	566	1			166
07	7502 X	6452	-0-	-1050	-0-	5921	3	531	9	N	483	493	1			156
08	6789 X	5785	-0-	-1004	-0-	5264	3	521	9	N	474	506	1			124
09	6570 X	5391	-0-	-1179	-0-	4893	3	498	9	N	453	418	1			159
10	6758 X	5563	-0-	-1195	-0-	5043	3	520	9	N	473	524	1			108

PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

05	3627 X	3537	-0-	-90	-0-	930	1	2354	3	N	230	198	1			234
						253	9									
06	3240 X	3012	-0-	-228	-0-	800	1	2007	3	N	186	187	1			233
						205	9									
07	3348 X	2237	-0-	-1111	-0-	1993	2	244	9	N	222					455
08	3534 X	1701	-0-	-1833	-0-	1486	2	215	9	N	195					650
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1309	2	177	9	N	161	714	1			97
10	2790 X	1388	-0-	-1402	-0-	1197	2	191	9	N	174	64	1			207

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6789	6587	-0-	-202	-0-	34	1	6505	2	N	44	186	1			60
						48	9									
06	6570	6344	-0-	-226	-0-	29	1	6269	2	N	42					102
						46	9									
07	6789	6386	-0-	-403	-0-	16	1	6334	2	N	33					135
						36	9									
08	6789	6489	-0-	-300	-0-	102	1	6348	2	N	35					170
						39	9									
*09	6335	6335	-0-	-0-	-0-	64	1	6223	2	N	44	179	1			35
						48	9									
*10	6485	6485	-0-	-0-	-0-	35	1	6406	2	N	40					75
						44	9									

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

05	6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	124	1	6313	3	N	328	397	1			128
						124	4	361	9							
06	6528 R	6528	-0-	-0-	-0-	120	1	5990	3	N	271	196	1			203
						120	4	298	9							
07	7037	6673	-0-	-364	-0-	124	1	6097	3	N	298	401	1			100
						124	4	328	9							
08	7037	6566	-0-	-471	-0-	124	1	5769	3	N	499	507	1			92
						124	4	549	9							
09	6150	4838	-0-	-1312	-0-	108	1	4393	3	N	208	142	1			158
						108	4	229	9							
*10	6678	6678	-0-	-0-	-0-	124	1	6099	3	N	301	198	1			261
						124	4	331	9							

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

05	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1209	1	28822	3	N	258	203	1			185
						284	9									
06	28113 X	11823	-0-	-16290	-0-	507	1	11213	3	N	94	199	1			80
						103	9									
07	28675 X	58	-0-	-28617	-0-	39	1	19	9	N	17					97
08	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					97
09	27750 X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	14	56	1			55
10	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					55

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

05	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	24734	2	1236	9	N	1124	1147	1	4	8	189
06	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	22231	2	1034	9	N	940	763	1	19	8	347
07	21545 X	16105	-0-	-5440	-0-	15413	2	692	9	N	629	760	1	25	8	191
08	21545 X	12606	-0-	-8939	-0-	12274	2	332	9	N	302	193	1	5	8	295
09	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6815	2	340	9	N	309	181	1	16	8	407
10	24738 X	6940	-0-	-17798	-0-	6582	2	358	9	N	325	558	1	23	8	151

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					45
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	45	1			-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY) 72443 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
TODD ROYALTY SYNDICATE WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	64	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

05	3554	3554	-0-	-0-	1674	3554	1		N	-0-			-0-
06	2700	2090	-0-	-610	1064	2090	1		N	-0-			-0-
07	2790	2205	-0-	-585	479	2205	1		N	-0-			-0-
08	2790	1278	-0-	-1512	-0-	1278	1		N	-0-			-0-
09	2700	1237	-0-	-1463	-0-	1237	1		N	-0-			-0-
10	2790	1608	-0-	-1182	-0-	1608	1		N	-0-			-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

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

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

05	49972	43621	-0-	-6351	259576	42876	2	745	9	N	677	779	1		107
06	48360	42160	-0-	-6200	253376	41279	2	881	9	N	801	593	1		315
07	49972	42372	-0-	-7600	245776	41578	2	794	9	N	722	802	1		235
08	49972	42648	-0-	-7324	238452	41934	2	714	9	N	649	574	1		310
09	42180	38229	-0-	-3951	234501	37550	2	679	9	N	617	572	1		355
10	43586	37915	-0-	-5671	228830	37244	2	671	9	N	610	795	1		170

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

05	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	313	1	3487	2	N	6				79
						7	9								
06	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	289	1	3023	2	N	10				89
						11	9								
07	3875 X	1922	-0-	-1953	-0-	233	1	1689	2	N	-0-				89
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	341	1	3714	2	N	3				92
						3	9								
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	313	1	3395	2	N	33				125
						36	9								
10	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	334	1	3402	2	N	14				139
						15	9								

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	662	1	7376	2	N	20				80
						22	9								
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	596	1	6240	2	N	13				93
						14	9								
07	8215 X	6104	-0-	-2111	-0-	737	1	5348	2	N	17				110
						19	9								
08	8215 X	8130	-0-	-85	-0-	681	1	7426	2	N	21				131
						23	9								
09	7950 X	7704	-0-	-246	-0-	649	1	7042	2	N	12				143
						13	9								
10	8060 X	7791	-0-	-269	-0-	693	1	7073	2	N	23				166
						25	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
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	529	1	5894	2	N	81					91
						89	9									
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	302	1	3164	2	N	27					118
						30	9									
07	2914 X	1920	-0-	-994	-0-	231	1	1677	2	N	11					129
						12	9									
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	307	1	3344	2	N	15					144
						17	9									
*09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	321	1	3477	2	N	63	173	1			34
						69	9									
*10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	289	1	2946	2	N	31					65
						34	9									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	489	1	5445	2	N	-0-					190
06	6030 X	5711	-0-	-319	-0-	498	1	5213	2	N	-0-					190
07	6231 X	4119	-0-	-2112	-0-	499	1	3620	2	N	-0-					190
08	6231 X	6214	-0-	-17	-0-	522	1	5692	2	N	-0-					190
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	500	1	5424	2	N	-0-					190
10	5921 X	5827	-0-	-94	-0-	520	1	5307	2	N	-0-					190

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	642	1	7153	2	N	-0-					162
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	627	1	6559	2	N	-0-					162
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	745	1	5403	2	N	-0-					162
08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	698	1	7612	2	N	5					167
						6	9									
09	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	653	1	7085	2	N	44					211
						48	9									
*10	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	698	1	7123	2	N	45	178	1			78
						50	9									

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	163	1	1817	2	N	10					171
						11	9									
06	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	167	1	1745	2	N	21					192
						23	9									
07	1984 X	1443	-0-	-541	-0-	175	1	1268	2	N	-0-					192
08	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	177	1	1931	2	N	6					198
						7	9									
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1790	2	N	17					215
						19	9									
*10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	172	1	1751	2	N	190	178	1			227
						209	9									

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

05	5828 X	5350	-0-	-478	-0-	440	1	4898	2	N	11					94
						12	9									
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	468	1	4894	2	N	15					109
						17	9									
07	5425 X	4139	-0-	-1286	-0-	501	1	3635	2	N	3					112
						3	9									
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	474	1	5164	2	N	8					120
						9	9									
09	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	454	1	4924	2	N	11					131
						12	9									
10	5549 X	5255	-0-	-294	-0-	467	1	4768	2	N	18					149
						20	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	930	-0-	-62	-0-	76	1	852	2	N	2					95
							2	9									
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	N	9					104
							10	9									
07	930	X	628	-0-	-302	-0-	76	1	550	2	N	2					106
							2	9									
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	N	1					107
							1	9									
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	N	7					114
							8	9									
10	961	X	957	-0-	-4	-0-	85	1	870	2	N	2					116
							2	9									

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

05	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	324	1	3613	2	N	9					122
							10	9									
06	4410	X	4175	-0-	-235	-0-	364	1	3804	2	N	6					128
							7	9									
07	4557	X	2764	-0-	-1793	-0-	334	1	2422	2	N	7					135
							8	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	386	1	4206	2	N	5					140
							6	9									
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	375	1	4064	2	N	9					149
							10	9									
10	4309	X	2971	-0-	-1338	-0-	264	1	2695	2	N	11					160
							12	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

05	5177	X	3758	-0-	-1419	-0-	309	1	3448	2	Y	1					54
							1	9									
06	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	355	1	3716	2	Y	24					78
							26	9									
07	4216	X	2802	-0-	-1414	-0-	337	1	2442	2	Y	21					99
							23	9									
08	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	257	1	2804	2	Y	13					112
							14	9									
09	4140	X	2724	-0-	-1416	-0-	230	1	2492	2	Y	2					114
							2	9									
10	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	327	1	3332	2	Y	6					120
							7	9									

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

05	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	335	1	3732	2	N	17					189
							19	9									
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	340	1	3560	2	N	17					206
							19	9									
07	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	406	1	2945	2	N	4	173	1			37
							4	9									
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	374	1	4080	2	N	29					66
							32	9									
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	342	1	3710	2	N	12					78
							13	9									
*10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	371	1	3783	2	N	21					99
							23	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	148	1	1651	2	N	-0-					200
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	151	1	1575	2	N	-0-					200
07	1457	X	1071	-0-	-386	-0-	130	1	941	2	N	-0-					200
08	1798	X	1373	-0-	-425	-0-	115	1	1258	2	N	-0-					200
09	1740	X	1685	-0-	-55	-0-	142	1	1543	2	N	-0-					200
10	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	149	1	1515	2	N	-0-					200

JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

05	2914	X	2110	-0-	-804	-0-	715	1	1384	2	N	10					204
							11	9									
06	2220	X	1778	-0-	-442	-0-	641	1	1080	2	N	52	186	1			70
							57	9									
07	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	660	1	1056	2	N	10					80
							11	9									
08	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	726	1	1377	2	N	9					89
							10	9									
09	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	708	1	863	2	N	5					94
							6	9									
10	2108	X	1763	-0-	-345	-0-	702	1	1050	2	N	10					104
							11	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	N	34					219
							37	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2624	2	N	65					284
							72	9									
07	3100	N	4578	-0-	1478	1478	60	1	4463	2	N	50	167	1			167
							55	9									
08	3018	N	1540	-0-	-1478	-0-	60	1	1455	2	N	23					190
							25	9									
09	2730	N	451	-0-	-2279	-0-	15	1	375	2	N	55					245
							61	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					245

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

05	2418	X	664	-0-	-1754	-0-	25	1	564	2	N	68					494
							75	9									
06	2340	X	450	-0-	-1890	-0-	17	1	405	2	N	25					519
							28	9									
07	2418	X	507	-0-	-1911	-0-	18	1	489	2	N	-0-					519
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	147	5			372
09	2340	X	369	-0-	-1971	-0-	14	1	355	2	N	-0-					372
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					372

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	70	1	4378	2	N	104					294
							114	9									
06	2280	X	335	-0-	-1945	-0-	5	1	311	2	N	17					311
							19	9									
07	2356	X	281	-0-	-2075	-0-	3	1	275	2	N	3					314
							3	9									
08	3441	X	2022	-0-	-1419	-0-	79	1	1940	2	N	3					317
							3	9									
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	202	1	5109	2	N	-0-	186	1	105	3	26
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					26

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11204	X	884	-0-	-10320	-0-	39	1	755	2	N	82					266
							90	9									
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	31					297
							34	9									
07	1891	X	513	-0-	-1378	-0-	21	1	486	2	N	5					302
							6	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	132	5			170
09	1830	X	1118	-0-	-712	-0-	43	1	1075	2	N	-0-					170
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					170

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	132	-0-	-3695	-0-	4	1	111	2	N	15	187	1			127
							17	9									
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	108					235
							119	9									
07	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	2			N	-0-					235
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					235
09	2850	X	86	-0-	-2764	-0-	2	1	73	2	N	10					245
							11	9									
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					245

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8794	X	588	-0-	-8206	-0-	11	1	535	2	N	38					367
							42	9									
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	9	1	469	2	N	27					394
							30	9									
*07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-					394
*08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	144	5			250
*09	2850	X	75	-0-	-2775	-0-	2	1	73	2	N	-0-					250
*10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					250

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

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

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	69696 X	23039	-0-	-46657	-0-	252	1	22361	2	N	387	360	1			216
						426	9									
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	253	1	20365	2	N	345	372	1			189
						380	9									
07	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	253	1	20601	2	N	351	361	1			179
						386	9									
08	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	480	1	20511	2	N	342	178	1			343
						376	9									
09	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	43	1	20727	2	N	303	366	1			280
						333	9									
10	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					280

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

05	7965 X	617	-0-	-7348	-0-	22	1	595	2	N	-0-					358
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					358
07	1085 X	506	-0-	-579	-0-	15	1	491	2	N	-0-					358
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	10	5			348
09	930 X	269	-0-	-661	-0-	11	1	258	2	N	-0-					348
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					348

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

05	22227 X	4431	-0-	-17796	-0-	42	1	3737	2	N	593	725	1			209
						652	9									
06	21510 X	17339	-0-	-4171	-0-	120	1	16717	2	N	456	363	1			302
						502	9									
07	21700 X	17325	-0-	-4375	-0-	120	1	16648	2	N	506	563	1			245
						557	9									
08	20150 X	16077	-0-	-4073	-0-	49	1	15582	2	N	405	363	1			287
						446	9									
09	DLQ G-10	14971	-0-	14971	14971	49	1	14479	2	N	403	375	1			315
						443	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14971					N	NO RPT					315

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

05	8308 X	3907	-0-	-4401	-0-	42	1	3737	2	N	116	184	1			296
						128	9									
06	8040 X	3643	-0-	-4397	-0-	41	1	3343	2	N	235	187	1			344
						259	9									
07	8308 X	3485	-0-	-4823	-0-	42	1	3365	2	N	71	176	1			239
						78	9									
08	8308 X	3534	-0-	-4774	-0-	77	1	3267	2	N	173					412
						190	9									
09	8040 X	2942	-0-	-5098	-0-	6	1	2836	2	N	91	181	1			322
						100	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

05	9176 X	8968	-0-	-208	-0-	8922	2	46	9	N	42					142
06	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9830	2	67	9	N	61	175	1			28
07	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9943	2	43	9	N	39					67
08	8959 X	8706	-0-	-253	-0-	8633	2	73	9	N	66					133
09	9900 X	8068	-0-	-1832	-0-	8031	2	37	9	N	34					167
10	10230 X	6170	-0-	-4060	-0-	6145	2	25	9	N	23	178	0			12

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1137	1	8244	3	Y	261	164	1			330
						287	9									
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	913	1	5541	3	Y	203	328	1			205
						223	9									
07	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	1129	1	6395	3	Y	263	163	1			305
						289	9									
08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	957	1	5034	3	Y	226	166	1			365
						249	9									
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	563	1	7128	3	Y	202	330	1			237
						222	9									
10	7750 X	4693	-0-	-3057	-0-	439	1	4019	3	Y	214	168	1			283
						235	9									

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

05	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	283	1	2056	3	N	108	186	1			79
						119	9									
06	2400 N	2090	-0-	-310	-0-	282	1	1713	3	N	86					165
						95	9									
07	2418 N	2115	-0-	-303	-0-	299	1	1688	3	N	116	178	1			103
						128	9									
08	2449 N	2188	-0-	-261	-0-	333	1	1748	3	N	97					200
						107	9									
09	2100 N	1773	-0-	-327	-0-	122	1	1544	3	N	97	181	1			116
						107	9									
10	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	170	1	1553	3	N	100					216
						110	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2233	-0-	-92	-0-	266	1	1932	3	Y	32	19	1			38
							35	9									
06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	257	1	1555	3	Y	22	38	1			22
							24	9									
07	2294	N	1546	-0-	-748	-0-	228	1	1286	3	Y	29	18	1			33
							32	9									
08	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	287	1	1511	3	Y	23	18	1			38
							25	9									
09	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	75	1	951	3	Y	22	36	1			24
							24	9									
10	1550	N	733	-0-	-817	-0-	72	1	661	3	Y	-0-	24	1			-0-

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	318	1	2307	3	N	176					234
							194	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	325	1	1971	3	N	138	180	1			192
							152	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	348	1	1972	3	N	166	179	1			179
							183	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	420	1	2208	3	N	157	179	1			157
							173	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	177	1	2241	3	N	157	182	1			132
							173	9									
*10	3100	N	3883	-0-	783	783	361	1	3304	3	N	198	183	1			147
							218	9									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	523	3	N	57					227
							63	9									
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	67	1	403	3	N	20	175	1			72
							22	9									
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	73	1	409	3	N	31					103
							34	9									
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	80	1	422	3	N	20					123
							22	9									
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	32	1	407	3	N	9					132
							10	9									
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	43	1	396	3	N	21					153
							23	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	35	1	1752	3	N	30					207
							33	9									
06	2160	N	1668	-0-	-492	-0-	34	1	1569	3	N	59					266
							65	9									
07	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	33	1	1456	3	N	50					316
							55	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	33	1	1829	3	N	136	345	1			107
							150	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1630	3	N	60					167
							66	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					234

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1825	2	119	9	N	108	189	1			137
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2337	2	130	9	N	118	193	1			62
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1834	2	134	9	N	122					184
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2012	2	113	9	N	103	13	1			274
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	128	1	1810	2	N	60	183	1			151
							66	9									
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	124	1	2040	2	N	152	188	1			115
							167	9									

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	7931	2	250	9	N	227	189	1			81
06	7560	X	7511	-0-	-49	-0-	7317	2	194	9	N	176	177	1			80
07	7812	X	7744	-0-	-68	-0-	7468	2	276	9	N	251	298	1			33
08	8184	X	7033	-0-	-1151	-0-	6758	2	275	9	N	250	208	1			75
09	7800	X	7793	-0-	-7	-0-	502	1	7078	2	N	194	184	1			85
							213	9									
10	8060	X	7596	-0-	-464	-0-	421	1	6925	2	N	227	192	1			120
							250	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

05	14713	X	4323	-0-	-10390	-0-	3771	2	552	9	N	502	580	1			35
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2764	2	262	9	N	238	209	1			64
07	5735	X	3558	-0-	-2177	-0-	3172	2	386	9	N	351	178	1			237
08	5735	X	3491	-0-	-2244	-0-	3023	2	468	9	N	425	410	1			252
09	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	193	1	2720	2	N	267	353	1			166
							294	9									
10	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	164	1	2697	2	N	285	367	1			84
							314	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
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
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3026	2	239	9	N	217	194	1			147
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2619	2	213	9	N	194	212	1			129
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2648	2	266	9	N	242	230	1			141
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2667	2	295	9	N	268	334	1			75
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	176	1	2489	2	N	239	200	1			114
							263	9									
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	155	1	2555	2	N	269	78	1			305
							296	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

05	2000	N	850	-0-	-1150	398	783	2	67	9	N	61	183	1			62
06	1128	N	730	-0-	-398	-0-	668	2	62	9	N	56	4	1			114
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	702	2	70	9	N	64	125	1			53
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	562	2	62	9	N	56	7	1			102
09	720	N	154	-0-	-566	-0-	10	1	137	2	N	6	1	1			107
							7	9									
10	775	N	169	-0-	-606	-0-	9	1	154	2	N	5					112
							6	9									

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

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					134
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					134
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					198
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					198
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

05	527	N	36	-0-	-491	-0-	7	1	29	2	N	-0-					117
06	240	N	57	-0-	-183	-0-	12	1	45	2	N	-0-					117
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	2	N	-0-					117
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	N	-0-					117
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-					117
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	2	N	-0-					117

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3375	-0-	-1337	-0-	3312	2	63	9	N	57					379
06	3720	X	465	-0-	-3255	-0-	346	2	119	9	N	108	335	1			152
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					152
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					152
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

05	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9456	2	220	9	N	200					429
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5438	2	85	9	N	77	352	1			154
07	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8333	2	163	9	N	148					302
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2141	2	47	9	N	43					345
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					345
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					345

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

05	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					239
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	T. A.		1259	-0-	1259	1259	1245	2	14	9	N	13					252

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4686	2	122	9	N	111	348	1			148
06	4440	X	4404	-0-	-36	-0-	4292	2	112	9	N	102					250
07	4588	X	3684	-0-	-904	-0-	3583	2	101	9	N	92					342
08	4588	X	3132	-0-	-1456	-0-	3046	2	86	9	N	78					420
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4067	2	107	9	N	97	337	1			180
10	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	3564	2	110	9	N	100					280

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

05	25482	X	24218	-0-	-1264	-0-	23690	2	528	9	N	480	349	1			410
06	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	23497	2	409	9	N	372	354	1			428
07	23994	X	22607	-0-	-1387	-0-	22121	2	486	9	N	442	698	1			172
08	24211	X	20650	-0-	-3561	-0-	20228	2	422	9	N	384	343	1			213
09	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	20825	2	409	9	N	372	345	1			240
10	24707	X	21114	-0-	-3593	-0-	20617	2	497	9	N	452	355	1			337

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	5	1	139	4	N	322	190	1			426
							354	9									
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	5	1	75	4	N	178	188	1			416
							196	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	91	4	N	214	189	1			441
							235	9									
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	5	1	85	4	N	201	187	1			455
							221	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	5	1	73	4	N	174	190	1			439
							191	9									
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	5	1	82	4	N	194	190	1			443
							213	9									

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	572	-0-	-668	-0-	30	1	542	2	N	-0-					27
06	1200	#	344	-0-	-856	-0-	43	1	301	2	N	-0-					27
07	930	#	382	-0-	-548	-0-	55	1	327	2	N	-0-					27
08	930	#	342	-0-	-588	-0-	28	1	314	2	N	-0-					27
09	600	#	300	-0-	-300	-0-	55	1	245	2	N	-0-					27
*10	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	134	1	1074	2	N	-0-					27

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3952	-0-	-760	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3678	-0-	-882	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.	7	-0-	7	7	6	2	1	9	N	1					28
09	14B2 EXT	46	-0-	46	53	45	2	1	9	N	1					29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					29

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

05	837 #	502	-0-	-335	-0-	491	2	11	9	N	10					115
06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	848	2	26	9	N	24					139
07	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1772	2	36	9	N	33					172
*08	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1481	2	31	9	N	28					200
*09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1152	2	24	9	N	22					222
10	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					222

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

05	1333 #	959	-0-	-374	-0-	958	2	1	9	N	1					117
06	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	N	1					118
07	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	N	4					122
08	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					125
09	1410 #	1230	-0-	-180	-0-	1227	2	3	9	N	3					128
10	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					128

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8					74
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					82
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	N	8					90
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14					104
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					104
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	118	1	8	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	172	1	13	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	145	1	12	2	Y	-0-					-0-

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

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

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

05	992 X	849	-0-	-143	-0-	798	1	51	2	N	-0-			-0-
06	960 X	830	-0-	-130	-0-	773	1	57	2	N	-0-			-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	831	1	10	2	N	-0-			-0-
08	842 X	842	-0-	-0-	-0-	830	1	12	2	N	-0-			-0-
09	840 X	570	-0-	-270	-0-	570	1			N	-0-			-0-
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	781	1	66	2	N	-0-			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RACCOON BEND (CADDELL) 74106 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON, J. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 272320 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3773 - 3778

05	3999		132	-0-	-3867	-0-	124	1	8	2	N	-0-				-0-
06	3870		111	-0-	-3759	-0-	103	1	8	2	N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

05	1764	1764	-0-	-0-	57637	1702	3	62	9	N	56					166
06	1350	1165	-0-	-185	57452	1112	3	53	9	N	48	177	1			37
07	1395	1153	-0-	-242	57210	1088	3	65	9	N	59					96
08	1395	735	-0-	-660	56550	734	3	1	9	N	1					97
09	1350	347	-0-	-1003	55547	347	3			N	-0-					97
10	1395	16	-0-	-1379	54168	16	3			N	-0-					97

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					82
06	1350	N	434	-0-	-916	-0-	434	2			N	-0-					82
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					82
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					82
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					82
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					82

RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2562	2	21	9	N	19					163
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2722	2	15	9	N	14					177
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2548	2	12	9	N	11					188
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					188
09	2730	N	2357	-0-	-373	-0-	2344	2	13	9	N	12	174	1			26
10	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	2303	2	17	9	N	15					41

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

05	17236	X	16598	-0-	-638	-0-	16390	2	208	9	N	189	181	1			152
06	16680	X	15936	-0-	-744	-0-	15646	2	290	9	N	264	179	1			237
07	17236	X	16011	-0-	-1225	-0-	15710	2	301	9	N	274	349	1			162
08	17236	X	15605	-0-	-1631	-0-	15317	2	288	9	N	262	353	1			71
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15432	2	292	9	N	265	178	1			158
10	16120	X	15239	-0-	-881	-0-	14973	2	266	9	N	242	177	1			223

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	1886	2	96	9	N	87					150
06	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1837	2	99	9	N	90	177	1			63
07	2201	#	1918	-0-	-283	-0-	1834	2	84	9	N	76					139
08	2201	#	1664	-0-	-537	-0-	1596	2	68	9	N	62	172	1			29
09	2130	#	1620	-0-	-510	-0-	1546	2	74	9	N	67					96
10	2015	#	1750	-0-	-265	-0-	1670	2	80	9	N	73					169

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2150	2	52	9	N	47					59
06	2310	#	2211	-0-	-99	-0-	2171	2	40	9	N	36					95
07	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					95
08	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					95
09	2970	#	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					95
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

05	3751	#	2283	-0-	-1468	-0-	103	1	2169	2	N	10					155
							11	9									
06	3630	#	3281	-0-	-349	-0-	143	1	3040	2	N	89					244
							98	9									
07	4185	#	2530	-0-	-1655	-0-	120	1	2351	2	N	54	181	1			117
							59	9									
08	4185	#	4028	-0-	-157	-0-	178	1	3826	2	N	22					139
							24	9									
09	4050	#	2279	-0-	-1771	-0-	84	1	2188	2	N	6					145
							7	9									
10	3379	#	137	-0-	-3242	-0-	52	2	85	9	N	77	166	1			56

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) //CONT.// 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1209 #	917	-0-	-292	-0-	26	1	855	2	N	33	120	1			110
						36	9									
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					110
07	1302 #	7	-0-	-1295	-0-	1	1	6	2	N	-0-					110
08	1302 #	1084	-0-	-218	-0-	41	1	1043	2	N	-0-					110
09	1260 #	405	-0-	-855	-0-	29	1	376	2	N	-0-					110
10	930 #	809	-0-	-121	-0-	41	1	654	2	N	104					214
						114	9									

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

05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	4					35
						4	9									
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	20					55
						22	9									
07	2077 X	1547	-0-	-530	-0-	64	1	1458	2	N	23					78
						25	9									
08	2077 X	392	-0-	-1685	-0-	94	1	258	2	N	36					114
						40	9									
09	2010 X	1172	-0-	-838	-0-	82	1	1057	2	N	30					144
						33	9									
10	1829 X	140	-0-	-1689	-0-	104	2	36	9	N	33					177

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
05	19437	X	18438	-0-	-999	-0-	1240	1	17056	2	N	129	190	1			114
							142	9									
06	18810	X	15551	-0-	-3259	-0-	1200	1	14190	2	N	146	188	1			72
							161	9									
07	19437	X	17713	-0-	-1724	-0-	1240	1	16332	2	N	128					200
							141	9									
08	19313	X	17253	-0-	-2060	-0-	1240	1	15861	2	N	138	173	1			165
							152	9									
09	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	1160	1	15678	2	N	112	180	1			97
							123	9									
*10	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	1240	1	16458	2	N	164	183	1			78
							180	9									

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

05	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	1034	1	5294	2	N	76					165
							84	9									
06	6600	X	6418	-0-	-182	-0-	1032	1	5294	2	N	84	186	1			63
							92	9									
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1135	1	5811	2	N	86					149
							95	9									
08	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	1082	1	5148	2	N	68	164	1			53
							75	9									
09	6600	X	4777	-0-	-1823	-0-	1012	1	3711	2	N	49					102
							54	9									
10	6820	X	6402	-0-	-418	-0-	1116	1	5196	2	N	82					184
							90	9									

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	361	1	1845	2	N	72					99
							79	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	318	1	1632	2	N	61					160
							67	9									
07	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	260	1	1334	2	N	60	172	1			48
							66	9									
08	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	313	1	1489	2	N	56					104
							62	9									
09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	338	1	1240	2	N	45					149
							50	9									
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	279	1	1298	2	N	56	173	1			32
							62	9									

SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1240	1	2960	2	N	41	173	1			55
							45	9									
06	4020	X	1402	-0-	-2618	-0-	600	1	791	2	N	10					65
							11	9									
07	4588	X	85	-0-	-4503	-0-	80	1	5	2	N	-0-					65
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					65
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					65
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					65

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
05	67549	X	62050	-0-	-5499	-0-	2988	1	58165	2	N	815	747	1			538
							897	9									
06	64560	X	61727	-0-	-2833	-0-	2983	1	57938	2	N	733	929	1			342
							806	9									
07	66216	X	59035	-0-	-7181	-0-	3100	1	55135	2	N	727	731	1	1	8	337
							800	9									
08	63271	X	53215	-0-	-10056	-0-	3050	1	49448	2	N	652	752	1			237
							717	9									
09	62505	X	62505	-0-	-0-	-0-	3000	1	58621	2	N	804	748	1			293
							884	9									
*10	64036	X	64036	-0-	-0-	-0-	3100	1	60044	2	N	811	757	1			347
							892	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

05	11523	X	7185	-0-	-4338	-0-	7062	2	123	9	N	112	155	2			25
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6019	2	48	9	N	44					69
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4668	2	54	9	N	49					118
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3599	2	50	9	N	45					163
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3209	2	34	9	N	31	165	1			29
*10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2440	2	30	9	N	27					56

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

05	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	1402	2			N	-0-					33
06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	1981	2			N	-0-					33
07	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	2120	2			N	-0-					33
08	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					33
09	3000	N	3635	-0-	635	1034	3635	2			N	-0-					33
*10	3100	N	3440	-0-	340	1374	3440	2			N	-0-					33

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

05	620	N	505	-0-	-115	-0-	496	2	9	9	N	8					155
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	274	2	21	9	N	19					174
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					179
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-					179
09	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			N	-0-					179
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					181

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
05	7987	7987	-0-	-0-	16774	136	1	7529	3	N	293	374	1			185
						322	9									
06	22383	5609	-0-	-16774	-0-	88	1	5278	3	N	221	192	1			214
						243	9									
07	7967	4976	-0-	-2991	-0-	86	1	4681	3	N	190	190	1			214
						209	9									
08	7967	4042	-0-	-3925	-0-	72	1	3832	3	N	125	187	1			152
						138	9									
09	5670	2412	-0-	-3258	-0-	43	1	2283	3	N	78	177	1			53
						86	9									
10	5859	2504	-0-	-3355	-0-	47	1	2337	3	N	109					162
						120	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11369 R	11369	-0-	-0-	-0-	1860	1	9404	2	N	95					180
						105	9									
06	11610	10768	-0-	-842	-0-	1800	1	8896	2	N	65	195	1			50
						72	9									
07	11997	11310	-0-	-687	-0-	1860	1	9323	2	N	115					165
						127	9									
08	11997	11256	-0-	-741	-0-	1860	1	9305	2	N	83	193	1			55
						91	9									
*09	10465	10465	-0-	-0-	-0-	1800	1	8566	2	N	90					145
						99	9									
*10	10680	10680	-0-	-0-	-0-	1860	1	8726	2	N	85					230
						94	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

05	3999 X	3670	-0-	-329	-0-	319	1	3333	2	Y	16	21	1			27
						18	9									
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	434	1	3921	2	Y	33	19	1			41
						36	9									
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	501	1	4012	2	Y	35					76
						39	9									
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	450	1	3581	2	Y	27	37	1			66
						30	9									
09	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	437	1	3295	2	Y	10	38	1			38
						11	9									
10	4216 X	2913	-0-	-1303	-0-	342	1	2568	2	Y	3	27	1			14
						3	9									

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3294	-0-	-1666	-0-	284	1	2970	2	Y	36	30	1			51
							40	9									
06	4800	X	516	-0-	-4284	-0-	51	1	458	2	Y	6	36	1			21
							7	9									
07	2449	X	637	-0-	-1812	-0-	70	1	560	2	Y	6					27
							7	9									
08	3286	X	914	-0-	-2372	-0-	102	1	811	2	Y	1	13	1			15
							1	9									
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	179	1	1348	2	Y	20	9	1			26
							22	9									
10	1488	X	1100	-0-	-388	-0-	128	1	958	2	Y	13	18	1			21
							14	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

05	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	930	1	3001	2	N	13					167
							14	9									
06	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	900	1	2526	2	N	10					177
							11	9									
07	3999	X	3091	-0-	-908	-0-	930	1	2160	2	N	1	151	1			27
							1	9									
08	3937	X	243	-0-	-3694	-0-	150	1	93	2	N	-0-					27
09	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	90	1	248	2	N	-0-					27
10	3937	X	129	-0-	-3808	-0-	30	1	99	2	N	-0-					27

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

05	5797	X	4879	-0-	-918	-0-	465	1	4367	2	N	43	173	1			50
							47	9									
06	5910	X	4362	-0-	-1548	-0-	450	1	3868	2	N	40					90
							44	9									
07	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	465	1	5118	2	N	57					147
							63	9									
08	6107	X	5090	-0-	-1017	-0-	465	1	4574	2	N	46	165	1			28
							51	9									
09	5310	X	2696	-0-	-2614	-0-	450	1	2229	2	N	15					43
							17	9									
10	5642	X	4242	-0-	-1400	-0-	390	1	3798	2	N	49					92
							54	9									

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	116	1	11	9	N	10					107
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	121	1	12	9	N	11					118
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	127	1	12	9	N	11					129
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	125	1	11	9	N	10					139
*09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	9	N	10					149
*10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	123	1	12	9	N	11					160

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	9858	X	9736	-0-	-122	-0-	841	1	8789	2	Y	96	119	1				159
							106	9										
06	9540	X	9198	-0-	-342	-0-	906	1	8194	2	Y	89	111	1				137
							98	9										
07	9703	X	9625	-0-	-78	-0-	1057	1	8468	2	Y	91						228
							100	9										
08	9734	X	9659	-0-	-75	-0-	1067	1	8496	2	Y	87	111	1				204
							96	9										
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1100	1	8302	2	Y	87	118	1				173
							96	9										
*10	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	1141	1	8561	2	Y	109	121	1				161
							120	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1 33 9	163 2	Y	30	32 1		46
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1 26 9	143 2	Y	24	32 1		38
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	17 1 25 9	138 2	Y	23			61
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	17 1 14 9	138 2	Y	13	30 1		44
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1 37 9	129 2	Y	34	26 1		52
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15 1 41 9	113 2	Y	37	37 1		52

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2947 3	55 9	N	50			264
06	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2732 3	48 9	N	44			308
07	2945 #	2547	-0-	-398	-0-	2526 3	21 9	N	19	183 1		144
08	3007 #	2939	-0-	-68	-0-	2917 3	22 9	N	20			164
09	2910 #	2625	-0-	-285	-0-	2605 3	20 9	N	18			182
10	3007 #	2445	-0-	-562	-0-	2376 3	69 9	N	63	179 1		66

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
05	9052 X	7213	-0-	-1839	-0-	417	1	6774	2	N	20	194	1			63
						22	9									
06	8760 X	7148	-0-	-1612	-0-	414	1	6683	2	N	46					109
						51	9									
07	9052 X	7312	-0-	-1740	-0-	424	1	6863	2	N	23					132
						25	9									
08	8897 X	5819	-0-	-3078	-0-	368	1	5372	2	N	72	177	1			27
						79	9									
09	7890 X	6644	-0-	-1246	-0-	402	1	6220	2	N	20					47
						22	9									
10	7378 X	6152	-0-	-1226	-0-	397	1	5680	2	N	68					115
						75	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

05	15066 X	14212	-0-	-854	-0-	823	1	13352	2	N	34					52
						37	9									
06	13980 X	13623	-0-	-357	-0-	786	1	12703	2	N	122	157	1			17
						134	9									
07	14601 X	14035	-0-	-566	-0-	816	1	13197	2	N	20					37
						22	9									
08	14601 X	13679	-0-	-922	-0-	872	1	12726	2	N	74					111
						81	9									
09	14130 X	13155	-0-	-975	-0-	798	1	12327	2	N	27					138
						30	9									
10	14198 X	13018	-0-	-1180	-0-	843	1	12059	2	N	105	162	1			81
						116	9									

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

05	6045 #	1908	-0-	-4137	-0-	1908	2			N	-0-					224
06	2850 #	878	-0-	-1972	-0-	878	2			N	-0-					224
07	2945 #	1511	-0-	-1434	-0-	1511	2			N	-0-					224
08	2201 #	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					224
09	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	117	284	1			57
10	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					57

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	13888 X	13627	-0-	-261	-0-	13230	2	397	9	N	361	197	1			212
06	13440 X	12927	-0-	-513	-0-	12552	2	375	9	N	341	396	1			157
07	13888 X	13429	-0-	-459	-0-	13034	2	395	9	N	359	384	1			132
08	13764 X	13336	-0-	-428	-0-	12931	2	405	9	N	368	375	1			125
09	12750 X	12737	-0-	-13	-0-	12330	2	407	9	N	370	196	1			299
10	13175 X	12645	-0-	-530	-0-	12260	2	385	9	N	350	599	1			50

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
05	1767	X	1623	-0-	-144	-0-	141	1	1475	2	Y	6					12
							7	9									
06	1710	X	1631	-0-	-79	-0-	162	1	1463	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2375	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	477	1	3798	2	Y	5					8
							6	9									
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	205	1	1550	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1348	2	Y	6					6
							7	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	108	1	976	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	2	Y	2					2
							2	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4867	-0-	-1581	-0-	425	1	4442	2	Y	-0-					45
06	6120	X	3769	-0-	-2351	-0-	375	1	3392	2	Y	2					47
							2	9									
07	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	636	1	5096	2	Y	-0-					47
08	6014	X	1809	-0-	-4205	-0-	202	1	1607	2	Y	-0-					47
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	740	1	5587	2	Y	-0-					47
10	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	531	1	3981	2	Y	-0-					47

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	21881	-0-	18781	37844	1902	1	19878	2	Y	92					176
							101	9									
06	57034	X	19190	-0-	-37844	-0-	1904	1	17212	2	Y	67	175	1			68
							74	9									
07	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	2034	1	16298	2	Y	77	107	1			38
							85	9									
08	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	1776	1	14142	2	Y	84					122
							92	9									
09	19230	X	11639	-0-	-7591	-0-	1355	1	10225	2	Y	54	145	1			31
							59	9									
10	19871	X	13117	-0-	-6754	-0-	1534	1	11505	2	Y	71					102
							78	9									

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1370	-0-	-2381	-0-	119	1	1247	2	Y	4					5
							4	9									
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	1316	1	11903	2	Y	54	5	1			54
							59	9									
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	800	1	6408	2	Y	31	70	1			15
							34	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	282	1	2244	2	Y	3					18
							3	9									
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	901	1	6795	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
*10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	1228	1	9209	2	Y	40					51
							44	9									

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
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	751	1	3659	3	N	6					197
							7	9									
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	888	1	4325	3	N	34	181	1			50
							37	9									
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	841	1	3722	3	N	32					82
							35	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	918	1	3706	3	N	55					137
							61	9									
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	756	1	3242	3	N	40					177
							44	9									
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	757	1	3330	3	N	30	162	1			45
							33	9									

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87

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

05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	3	9	9	N	8					206
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					210
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	3	7	9	N	6					216
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	5					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					224
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	5	3	2	9	N	2					226

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					96
*09	14B2	EXT	4633	-0-	4633	5579	4528	2	105	9	Y	95					191
*10	8887	X	3308	-0-	-5579	-0-	2961	2	347	9	Y	315	360	1	2	8	144

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

05	1612 X	413	-0-	-1199	-0-	51	1	308	2	N	49	4	8			360
						54	9									
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	210	1	1542	2	N	120	178	1			302
						132	9									
07	1643 X	715	-0-	-928	-0-	71	1	587	2	N	52					354
						57	9									
08	1643 X	116	-0-	-1527	-0-	12	1	86	2	N	16					370
						18	9									
09	1890 X	881	-0-	-1009	-0-	96	1	704	2	N	74	177	1			267
						81	9									
10	1953 X	371	-0-	-1582	-0-	43	1	304	2	N	22					289
						24	9									

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

05	31682 X	26948	-0-	-4734	-0-	1412	1	24349	2	N	1079	1098	1	76	8	351
						1187	9									
06	30660 X	25957	-0-	-4703	-0-	1386	1	23386	2	N	1077	1157	1			271
						1185	9									
07	30008 X	22720	-0-	-7288	-0-	837	1	20841	2	N	947	903	1			315
						1042	9									
08	28148 X	21674	-0-	-6474	-0-	923	1	19964	2	N	715	728	1			302
						787	9									
09	26070 X	22040	-0-	-4030	-0-	827	1	20147	2	N	969	976	1			295
						1066	9									
10	26939 X	21974	-0-	-4965	-0-	850	1	20015	2	N	1008	888	1			415
						1109	9									

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

05	13609 X	11842	-0-	-1767	-0-	54	1	11171	2	N	561	551	1			193
						617	9									
06	12750 X	10322	-0-	-2428	-0-	46	1	9729	2	N	497	548	1			142
						547	9									
07	13516 X	10160	-0-	-3356	-0-	49	1	9580	2	N	483	537	1			88
						531	9									
08	13237 X	10183	-0-	-3054	-0-	57	1	9598	2	N	480	365	1			203
						528	9									
09	12660 X	10815	-0-	-1845	-0-	25	1	10244	2	N	496	539	1			160
						546	9									
10	11842 X	10487	-0-	-1355	-0-	19	1	9904	2	N	513	546	1			127
						564	9									

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 270959 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12451 - 12603

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	902	3	293	9	N	266	189	1			423
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	856	3	152	9	N	138	371	1			190
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	825	3	147	9	N	134	189	1			135
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1278	3	140	9	N	127					262
09	1020	N	708	-0-	-312	-0-	416	9			N	378	179	1			199
10	961	N	370	-0-	-591	-0-	135	9			N	123	192	1			130

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					202
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	885	X	-0-	-0-	-885	-0-					N	-0-					202
09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	266	9			N	242	184	1			58
*10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

05	3238		3238	-0-	-0-	-0-	261	1	2271	2	Y	642	596	1			94
							706	9									
06	2278		2278	-0-	-0-	-0-	192	1	1583	2	Y	457	525	1			26
							503	9									
07	1705		1144	-0-	-561	-0-	124	1	618	2	Y	365	322	1			69
							402	9									
08	3469		3469	-0-	-0-	-0-	22	1	3073	2	Y	340	390	1			19
							374	9									
*09	601	R	601	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	Y	145	109	1			55
							160	9									
10	1488		1152	-0-	-336	-0-	11	1	540	2	Y	322	377	1			-0-
							247	3	354	9							

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

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

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	18	16	1			9
						20	9									
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	22	25	1			6
						24	9									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

05	5490	5490	-0-	-0-	-0-	562	1	4893	2	Y	31	29	1			14
						1	3	34	9							
06	11152	11152	-0-	-0-	-0-	1202	1	9906	2	Y	39	44	1			9
						1	3	43	9							
07	4367	4367	-0-	-0-	-0-	727	1	3608	2	Y	28	25	1			12
						1	3	31	9							
08	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	2	Y	8	9	1			11
						9	9									
*09	4779 R	4779	-0-	-0-	-0-	105	1	4649	2	Y	23	17	1			17
						25	9									
10	9300	5017	-0-	-4283	-0-	70	1	3377	2	Y	21	31	1			7
						1547	3	23	9							

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

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

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

05	2035	2035	-0-	-0-	-0-	165	1	1439	2	Y	392	363	1			103
						431	9									
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	2	Y	455	523	1			35
						501	9									
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	168	1	838	2	Y	358	316	1			77
						394	9									
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	9	1	1264	2	Y	161	185	1			53
						177	9									
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1158	2	Y	276	208	1			121
						304	9									
10	1395 N	998	-0-	-397	-0-	12	1	585	2	Y	121	178	1			64
						268	3	133	9							

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	255	1	458	2	Y	103					152
						113	9									
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	165	1	323	2	Y	100	169	1			83
						110	9									
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	104	1	347	2	Y	102					185
						112	9									
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	130	1	431	2	Y	85	175	1			95
						94	9									
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	123	1	350	2	Y	101	158	1			38
						111	9									
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	190	1	318	2	Y	100					138
						110	9									

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	560	1	458	2	N	8					60
						9	9									
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	643	1	572	2	N	10					70
						11	9									
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	373	1	595	2	N	4					74
						4	9									
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	379	1	475	2	N	5					79
						6	9									
09	DLQ G-10	635	-0-	635	635	334	1	301	2	N	-0-					79
10	DLQ G-10	636	-0-	636	1271	527	1	109	2	N	-0-					79

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	430	1	352	2	N	64	160	1			48
						70	9									
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	243	1	216	2	N	56					104
						62	9									
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	142	1	226	2	N	69					173
						76	9									
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	132	1	165	2	N	22	162	1			33
						24	9									
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	164	1	147	2	N	38					71
						42	9									
10	310 N	129	-0-	-181	-0-	88	1	18	2	N	21					92
						23	9									

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					43
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					43
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					43
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					43
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					43
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21514	X	20319	-0-	-1195	-0-	20315	2	4	9	N	4					127
06	20760	X	19238	-0-	-1522	-0-	19232	2	6	9	N	5					132
07	21142	X	19552	-0-	-1590	-0-	19545	2	7	9	N	6					138
08	20956	X	19278	-0-	-1678	-0-	19272	2	6	9	N	5					143
*09	19980	X	18746	-0-	-1234	-0-	18744	2	2	9	N	2					145
10	20305	X	19621	-0-	-684	-0-	19619	2	2	9	N	2					147

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3207	-0-	-1071	-0-	276	1	2931	3	N	-0-					69
06	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	325	1	3413	3	N	-0-					69
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	463	1	5015	3	N	1					70
							1	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	435	1	4691	3	N	2					72
							2	9									
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	394	1	4254	3	N	-0-					72
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					72

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10675	-0-	-1229	-0-	10673	2	2	9	N	2					197
06	11250	X	10281	-0-	-969	-0-	10279	2	2	9	N	2					199
07	11625	X	4212	-0-	-7413	-0-	4212	2			N	-0-					199
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					199
09	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					199
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					199

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
05	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	4574	2			N	-0-					106
06	4920	X	4250	-0-	-670	-0-	4250	2			N	-0-					106
07	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	4423	2			N	-0-					106
08	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	4171	2			N	-0-					106
09	4440	X	3750	-0-	-690	-0-	3750	2			N	-0-					106
10	4588	X	3823	-0-	-765	-0-	3823	2			N	-0-					106

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

05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	557	1	5159	2	N	87	1	8			164
							96	9									
06	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	517	1	4404	2	N	82	188	1	3	8	55
							90	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	573	1	5967	2	N	81	1	8			135
							89	9									
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	591	1	5044	2	N	96	189	1	2	8	40
							106	9									
09	8010	X	6099	-0-	-1911	-0-	545	1	5470	2	N	76	2	8			114
							84	9									
10	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	524	1	4622	2	N	254	192	1	2	8	174
							279	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	655	1	6065	2	N	15					109
							17	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	309	1	4707	2	N	18	1	8			126
							20	9									
07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	585	1	6090	2	N	36					162
							40	9									
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	612	1	5222	2	N	18					180
							20	9									
09	6930	X	4569	-0-	-2361	-0-	412	1	4135	2	N	20	170	1			30
							22	9									
*10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	876	1	7721	2	N	33	1	8			62
							36	9									

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

05	7223	X	5758	-0-	-1465	-0-	560	1	5186	2	N	11					105
							12	9									
06	6120	X	4155	-0-	-1965	-0-	435	1	3707	2	N	12					117
							13	9									
07	7006	X	5041	-0-	-1965	-0-	441	1	4587	2	N	12					129
							13	9									
08	7006	X	5600	-0-	-1406	-0-	586	1	5005	2	N	8					137
							9	9									
09	6780	X	3990	-0-	-2790	-0-	361	1	3623	2	N	5					142
							6	9									
*10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	688	1	6065	2	N	12					154
							13	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8414	-0-	-1537	-0-	810	1	7506	2	Y	89	187	1	1	8	60
							98	9									
06	9630	X	6697	-0-	-2933	-0-	696	1	5932	2	Y	63	1	8			122
							69	9									
07	10509	X	7837	-0-	-2672	-0-	684	1	7120	2	Y	30					152
							33	9									
08	10509	X	9573	-0-	-936	-0-	1001	1	8541	2	Y	28	1	8			179
							31	9									
*09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	711	1	7140	2	Y	31	1	8			209
							34	9									
*10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	927	1	8174	2	Y	35	191	1	1	8	52
							39	9									

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
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	758	1	7020	2	Y	28	181	1	1	8	30
							31	9									
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	642	1	5473	2	Y	84	1	8			113
							92	9									
07	6200	X	2845	-0-	-3355	-0-	248	1	2582	2	Y	14					127
							15	9									
08	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	611	1	5218	2	Y	46	1	8			172
							51	9									
09	7500	X	4492	-0-	-3008	-0-	407	1	4081	2	Y	4	1	8			175
							4	9									
10	7750	X	4874	-0-	-2876	-0-	496	1	4371	2	Y	6	1	8			180
							7	9									

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					142
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	760	1	7044	2	N	113					195
							124	9									
06	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	586	1	4995	2	N	7	2	8			200
							8	9									
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	715	1	7442	2	N	54	190	1	1	8	63
							59	9									
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	745	1	6359	2	N	52	1	8			114
							57	9									
09	8910	X	7239	-0-	-1671	-0-	652	1	6542	2	N	41					155
							45	9									
10	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	798	1	7032	2	N	9					164
							10	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	416	1	3852	2	N	31	1	8			179
							34	9									
06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	456	1	3886	2	N	-0-					179
07	4929	X	2080	-0-	-2849	-0-	181	1	1881	2	N	16	167	1	1	8	27
							18	9									
08	4309	X	953	-0-	-3356	-0-	100	1	853	2	N	-0-					27
*09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	626	1	6284	2	N	36					63
							40	9									
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	498	1	4387	2	N	11	1	8			73
							12	9									

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
05	8711	X	7493	-0-	-1218	-0-	719	1	6665	2	N	99	190	1			139
							109	9									
06	8430	X	7411	-0-	-1019	-0-	774	1	6595	2	N	38	2	8			175
							42	9									
07	8711	X	7228	-0-	-1483	-0-	627	1	6528	2	N	66	164	1			77
							73	9									
08	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	693	1	5915	2	N	69	1	8			145
							76	9									
09	8070	X	6571	-0-	-1499	-0-	592	1	5943	2	N	33	1	8			177
							36	9									
10	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	660	1	6784	2	N	48	1	8			224
							53	9									

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
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	851	1	7890	2	N	61	1	8			194
							67	9									
*06	8310	X	6668	-0-	-1642	-0-	692	1	5896	2	N	73	190	1	2	8	75
							80	9									
07	9424	X	6912	-0-	-2512	-0-	600	1	6244	2	N	62					137
							68	9									
08	9424	X	8224	-0-	-1200	-0-	858	1	7326	2	N	36	1	8			172
							40	9									
09	9120	X	6621	-0-	-2499	-0-	595	1	5970	2	N	51	1	8			222
							56	9									
10	8804	X	8475	-0-	-329	-0-	862	1	7595	2	N	16	1	8			237
							18	9									

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
05	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	537	1	4972	2	N	111	187	1	1	8	85
							122	9									
06	5490	X	3663	-0-	-1827	-0-	378	1	3224	2	N	55	1	8			139
							61	9									
07	6231	X	4160	-0-	-2071	-0-	360	1	3749	2	N	46					185
							51	9									
08	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	557	1	4757	2	N	45	1	8			229
							50	9									
09	6180	X	760	-0-	-5420	-0-	68	1	686	2	N	5	173	1	1	8	60
							6	9									
*10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	660	1	5816	2	N	81	1	8			140
							89	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	449	1	4163	2	N	13	1	8			217
							14	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	330	1	2812	2	N	7	2	8			222
							8	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	324	1	3375	2	N	3					225
							3	9									
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	412	1	3516	2	N	1	1	8			225
							1	9									
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	242	1	2432	2	N	-0-					225
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	499	1	4403	2	N	-0-					225

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
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	N	13	1	8			85
							14	9									
06	2760	X	1797	-0-	-963	-0-	186	1	1585	2	N	24	2	8			107
							26	9									
07	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	129	1	1641	2	N	-0-					107
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	N	3					110
							3	9									
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	335	1	3365	2	N	3	1	8			112
							3	9									
10	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	106	1	934	2	N	5					117
							6	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	301	1	2788	2	N	22					177
							24	9									
06	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	215	1	1829	2	N	14	2	8			189
							15	9									
*07	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	204	1	2127	2	N	5					194
							6	9									
08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	311	1	2652	2	N	6					200
							7	9									
09	DLQ	G-10	2294	-0-	2294	2294	206	1	2066	2	N	20					220
							22	9									
10	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	3539	127	1	1117	2	N	1	1	8			220
							1	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4019	-0-	-538	-0-	387	1	3590	2	N	38	1	8			85
							42	9									
06	4410	X	2956	-0-	-1454	-0-	309	1	2635	2	N	11					96
							12	9									
07	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	323	1	3367	2	N	69					165
							76	9									
08	4743	X	3940	-0-	-803	-0-	411	1	3511	2	N	16	1	8			180
							18	9									
09	DLQ G-10		2927	-0-	2927	2927	265	1	2658	2	N	4					184
							4	9									
10	DLQ G-10		4896	-0-	4896	7823	495	1	4364	2	N	34	1	8			217
							37	9									

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8618	X	3983	-0-	-4635	-0-	448	1	3465	2	N	64	2	8			110
							70	9									
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	868	1	8813	2	N	133	194	1	1	8	48
							146	9									
05	7812	X	5373	-0-	-2439	-0-	519	1	4813	2	N	37					85
							41	9									
06	6840	X	6060	-0-	-780	-0-	632	1	5389	2	N	35	1	8			119
							39	9									
07	10168	X	6112	-0-	-4056	-0-	526	1	5472	2	N	104	181	1			42
							114	9									
08	10168	X	6709	-0-	-3459	-0-	696	1	5943	2	N	64	1	8			105
							70	9									
09	DLQ G-10		4742	-0-	4742	4742	428	1	4294	2	N	18	1	8			122
							20	9									
10	DLQ G-10		5753	-0-	5753	10495	586	1	5164	2	N	3					125
							3	9									

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
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	288	1	2673	2	N	4					174
							4	9									
06	2100	X	810	-0-	-1290	-0-	85	1	722	2	N	3	1	8			176
							3	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	232	1	1881	2	N	55	1	8			230
							61	9									
08	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	130	1	1112	2	N	3	168	1	1	8	64
							3	9									
09	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	224	1	2253	2	N	26	1	8			89
							29	9									
10	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	155	1	1368	2	N	8					97
							9	9									

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4102	-0-	-548	-0-	399	1	3701	2	N	2	164	1			27
							2	9									
06	4500	X	1943	-0-	-2557	-0-	203	1	1733	2	N	6					33
							7	9									
07	2852	X	429	-0-	-2423	-0-	31	1	398	2	N	-0-					33
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	499	1	4259	2	N	22					55
							24	9									
09	660	X	510	-0-	-150	-0-	46	1	464	2	N	-0-					55
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	312	1	2749	2	N	14	1	8			68
							15	9									

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7352	-0-	-150	-0-	716	1	6635	2	N	1					233
							1	9									
06	7260	X	4197	-0-	-3063	-0-	440	1	3751	2	N	5	1	8			237
							6	9									
07	7595	X	5402	-0-	-2193	-0-	473	1	4925	2	N	4					241
							4	9									
08	7595	X	5698	-0-	-1897	-0-	597	1	5097	2	N	4	1	8			244
							4	9									
09	7350	X	4815	-0-	-2535	-0-	436	1	4378	2	N	1	1	8			244
							1	9									
10	7347	X	5875	-0-	-1472	-0-	592	1	5222	2	N	55	192	1			107
							61	9									

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NADSOILCO LLC 598945
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1240	X	1110	-0-	-130	-0-	1074	2	36	9	N	33					111
06	1200	X	1081	-0-	-119	-0-	1046	2	35	9	N	32					143
07	1395	X	776	-0-	-619	-0-	740	2	36	9	N	33					176
08	1395	X	872	-0-	-523	-0-	818	2	54	9	N	49					225
*09	1350	X	992	-0-	-358	-0-	952	2	40	9	N	36					261
*10	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34	147	1			148

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

05	18949		18949	-0-	-0-	31752	18133	2	816	9	N	742	717	1			245
06	49694		17942	-0-	-31752	-0-	17071	2	871	9	N	792	716	1			321
07	18011	#	17696	-0-	-315	-0-	17078	2	618	9	N	562	718	1			165
08	18600		17233	-0-	-1367	-0-	16309	2	924	9	N	840	693	1			312
*09	18000		16866	-0-	-1134	-0-	16170	2	696	9	N	633	538	1			407
10	18600		17593	-0-	-1007	-0-	16776	2	817	9	N	743	719	1			431

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883 #	2697	-0-	-186	-0-	215	1	2247	2	N	214	193	1			288
						235	9									
06	2760 #	2553	-0-	-207	-0-	234	1	2118	2	N	183	178	1			293
						201	9									
07	2728 #	2669	-0-	-59	-0-	269	1	2156	2	N	222	202	1			313
						244	9									
08	2728 #	2616	-0-	-112	-0-	267	1	2125	2	N	204	359	1			158
						224	9									
09	2610 #	2284	-0-	-326	-0-	240	1	1807	2	N	215	186	1			187
						237	9									
10	2697 #	2343	-0-	-354	-0-	249	1	1870	2	N	204	183	1			208
						224	9									

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - P&A 09-17-2012

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	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

05	9424 X	8138	-0-	-1286	-0-	512	1	7601	2	N	23					128
						25	9									
06	9030 X	8844	-0-	-186	-0-	534	1	8278	2	N	29	116	1			41
						32	9									
07	9331 X	8555	-0-	-776	-0-	513	1	8010	2	N	29	13	1			57
						32	9									
08	9238 X	7902	-0-	-1336	-0-	500	1	7373	2	N	26	15	1			68
						29	9									
*09	8400 X	8179	-0-	-221	-0-	506	1	7639	2	N	31	14	1			85
						34	9									
10	8680 X	6778	-0-	-1902	-0-	451	1	6304	2	N	21					106
						23	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
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	728	1	10791	2	N	116					253
							128	9									
06	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	666	1	10332	2	N	58	173	1			138
							64	9									
07	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	727	1	11350	2	N	59					197
							65	9									
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	740	1	10906	2	N	50					247
							55	9									
*09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	694	1	10486	2	N	53	179	1			121
							58	9									
*10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	509	1	7124	2	N	40					161
							44	9									

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

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-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

05	DLQ G-10		17029	-0-	17029	50330	17004	2	25	9	N	23					119
06	66521	X	16191	-0-	-50330	-0-	16166	2	25	9	N	23					142
07	16926	X	16667	-0-	-259	-0-	16643	2	24	9	N	22					164
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17132	2	13	9	N	12					176
09	16470	X	16356	-0-	-114	-0-	16281	2	75	9	N	68	179	1			65
10	17019	X	16893	-0-	-126	-0-	16868	2	25	9	N	23					88

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT			-0-

MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

05	2201 #	2274	-0-	73 B	-13207	2274	2			N	-0-			-0-
06	2880 #	2480	-0-	-400 B	-13607	2480	2			N	-0-			-0-
07	2976 #	2088	-0-	-888 B	-14495	2088	2			N	-0-			-0-
08	576 #	1914	-0-	1338 B	-13157	1914	2			N	-0-			-0-
09	2670 #	1972	-0-	-698 B	-13855	1972	2			N	-0-			-0-
10	2573 #	1814	-0-	-759 B	-14614	1814	2			N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

05	5518	3962	-0-	-1556 B	-3731	3962	2			N	-0-			-0-
06	4920 #	5088	-0-	168 B	-3563	5088	2			N	-0-			-0-
07	5084 #	3744	-0-	-1340 B	-4903	3744	2			N	-0-			-0-
08	5084 #	3922	-0-	-1162 B	-6065	3922	2			N	-0-			-0-
09	5100 #	3499	-0-	-1601 B	-7666	3499	2			N	-0-			-0-
10	5270 #	3687	-0-	-1583 B	-9249	3687	2			N	-0-			-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	589 #	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-	119	1			28
06	570 #	133	-0-	-437	-0-	133	2			N	-0-					28
07	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					28
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	28	1			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	762					N	-0-					-0-
06	762	-0-	-0-	-762	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #: 2 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	95	1	730	2	N	-0-			17
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	717	2	N	-0-			17
07	837 N	694	-0-	-143	-0-	71	1	623	2	N	-0-			17
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	75	1	670	2	N	-0-			17
09	810 N	637	-0-	-173	-0-	73	1	564	2	N	-0-			17
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	518	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

05	527 N	393	-0-	-134	-0-	45	1	348	2	N	-0-			52
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	46	1	344	2	N	-0-			52
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-			52
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	N	-0-			52
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	44	1	345	2	N	-0-			52
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	465 N	330	-0-	-135	-0-	38	1	292	2	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	2	N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-			-0-
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	2	N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

05	217 N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	2	N	-0-			-0-
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	19	1	141	2	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	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
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	85	1	656	2	N	-0-					-0-
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	68	1	507	2	N	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	70	1	621	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	109	1	814	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

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

05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8109	2	4	9	N	4					146
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					146
07	5611	X	2932	-0-	-2679	-0-	2926	2	6	9	N	5					151
08	5611	X	3235	-0-	-2376	-0-	3233	2	2	9	N	2					153
09	7860	X	3488	-0-	-4372	-0-	3488	2			N	-0-					153
10	8122	X	2549	-0-	-5573	-0-	2549	2			N	-0-					153

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	155	1	7005	2	N	-0-					53
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	150	1	6836	2	N	-0-					53
07	6913	X	6394	-0-	-519	-0-	155	1	6239	2	N	-0-					53
08	7161	X	6569	-0-	-592	-0-	155	1	6414	2	N	-0-					53
09	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	150	1	6500	2	N	-0-					53
10	7223	X	6880	-0-	-343	-0-	155	1	6725	2	N	-0-					53

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
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			27
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			27
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-			27
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			27
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			27
*10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-			27

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			80
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			80
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-			80
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			80
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-			80
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			80

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			149
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			149
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			149
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			149
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-			149
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

05	22165 X	11831	-0-	-10334	-0-	1093	1	10730	2	N	7			119
						8	9							
06	21390 X	18752	-0-	-2638	-0-	1430	1	17299	2	N	21			140
						23	9							
07	21228 X	21228	-0-	-0-	-0-	1751	1	19465	2	N	11			151
						12	9							
08	21173 X	13032	-0-	-8141	-0-	1562	1	11460	2	N	9			160
						10	9							
09	20280 X	20278	-0-	-2	-0-	1753	1	18506	2	N	17			177
						19	9							
10	21235 X	20688	-0-	-547	-0-	1897	1	18779	2	N	11			188
						12	9							

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	34	1	333	2	N	-0-					150
06	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	148	1	1784	2	N	5					155
							6	9									
07	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	204	1	2266	2	N	17					172
							19	9									
08	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	172	1	1259	2	N	10					182
							11	9									
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	204	1	2154	2	N	8					190
							9	9									
10	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	146	1	1447	2	N	4					194
							4	9									

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

05	9827	X	4926	-0-	-4901	-0-	455	1	4465	2	N	5					117
							6	9									
06	8910	X	8058	-0-	-852	-0-	615	1	7440	2	N	3					120
							3	9									
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	818	1	9093	2	N	7					127
							8	9									
08	9331	X	5612	-0-	-3719	-0-	673	1	4933	2	N	5					132
							6	9									
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	818	1	8630	2	N	7					139
							8	9									
10	9920	X	9170	-0-	-750	-0-	842	1	8328	2	N	-0-					139

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

05	17546	X	5274	-0-	-12272	-0-	487	1	4784	2	N	3					60
							3	9									
06	16380	X	14225	-0-	-2155	-0-	1085	1	13121	2	N	17					77
							19	9									
07	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1437	1	15974	2	N	15					92
							17	9									
08	16926	X	9938	-0-	-6988	-0-	1191	1	8733	2	N	13					105
							14	9									
09	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	1421	1	14994	2	N	5					110
							6	9									
10	17422	X	16520	-0-	-902	-0-	1515	1	14988	2	N	15					125
							17	9									

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			127
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	-0-			127
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-			127
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			127

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			174
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			174
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			174
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			174
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			174
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

05	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	198	1	1938	2	N	-0-			162
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	302	1	3655	2	N	3			165
							3	9							
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	285	1	3169	2	N	-0-			165
08	3286	X	2228	-0-	-1058	-0-	267	1	1959	2	N	2			167
							2	9							
09	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	282	1	2978	2	N	-0-			167
10	4092	X	3319	-0-	-773	-0-	304	1	3013	2	N	2			169
							2	9							

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

05	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	185	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	321	1	1774	2	N	-0-			-0-
07	1922	#	1818	-0-	-104	-0-	238	1	1580	2	N	-0-			-0-
08	1922	#	1701	-0-	-221	-0-	533	1	1168	2	N	-0-			-0-
09	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-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

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

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

05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
*07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
*08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2697 #	2440	-0-	-257	-0-	2383	2	57	9	N	52	161	1			37
06	2610 #	1777	-0-	-833	-0-	1730	2	47	9	N	43					80
07	2697 #	1931	-0-	-766	-0-	1883	2	48	9	N	44					124
08	2480 #	2012	-0-	-468	-0-	1983	2	29	9	N	26					150
09	2370 #	1985	-0-	-385	-0-	1921	2	64	9	N	58	163	1			45
10	2449 #	2035	-0-	-414	-0-	1967	2	68	9	N	62					107

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

05	1209 #	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*09	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953 #	1672	-0-	-281	-0-	1624	2	48	9	N	44	169	1			42
06	1890 #	1820	-0-	-70	-0-	1652	2	168	9	N	153	168	1			27
07	1674 #	1632	-0-	-42	-0-	1555	2	77	9	N	70					97
08	1894 R	1894	-0-	-0-	-0-	1730	2	164	9	N	149					246
*09	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1771	2	90	9	N	82					328
*10	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1876	2	92	9	N	84					412

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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			27
06	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2		N	-0-			27
07	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		N	-0-			27
08	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	1327	2		N	-0-			27
09	1500 N	1072	-0-	-428	-0-	1072	2		N	-0-			27
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			27

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

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			91
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			91
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			91
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	0 #	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8355	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					80
06	8105	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					80
07	8446	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					80
08	8270	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					80
09	8599	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					80
10	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					80

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

05	3100 N	3636	-0-	536	4906	3636	2			N	-0-					16
06	1070	1070	-0-	-0-	4906	1070	2			N	-0-					16
07	2188	2188	-0-	-0-	4906	2188	2			N	-0-					16
08	1350	1350	-0-	-0-	4906	1350	2			N	-0-					16
09	690	574	-0-	-116	4790	574	2			N	-0-					16
10	713	NO RPT	-0-	-713	4077					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

05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					291
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					294
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					294
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					294

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					203
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					203
07	5301 X	2122	-0-	-3179	-0-	2061	2	61	9	N	55	177	1			81
08	5301 X	333	-0-	-4968	-0-	327	2	6	9	N	5					86
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					91
10	2108 X	184	-0-	-1924	-0-	184	2			N	-0-					91

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3247	-0-	-2922	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3103	-0-	-2867	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	1124	-0-	-5045	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	2	-0-	-5981	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4	-0-	-4496	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					359
06	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	2213	2			N	-0-					359
07	2635	X	1115	-0-	-1520	-0-	1115	2			N	-0-					359
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					359
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					359
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					359

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
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5440	2	6	9	N	5					134
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4772	2	52	9	N	47					181
07	2294	X	1228	-0-	-1066	-0-	1137	2	91	9	N	83	182	1			82
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5610	2	22	9	N	20					102
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5813	2	21	9	N	19					121
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					121

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
05	4836	X	4263	-0-	-573	-0-	4244	2	19	9	N	17					172
06	4890	X	3965	-0-	-925	-0-	3923	2	42	9	N	38	163	1			47
07	5084	X	1139	-0-	-3945	-0-	1102	2	37	9	N	34					81
08	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	4379	2	25	9	N	23					104
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4479	2	26	9	N	24					128
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					128

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
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					87
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			N	-0-					87
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	2	12	9	N	11					98
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14					112
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	737	2	7	9	N	6					118
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					118

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
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3309	2	41	9	N	37					72
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2506	2	96	9	N	87	103	1			56
07	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	1133	2	61	9	N	55					111
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2958	2	10	9	N	9					120
09	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	2689	2	15	9	N	14					134
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					134

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					38
06	1320 N	200	-0-	-1120	-0-	200	2			N	-0-					38
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					38
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					38
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					38
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					38

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13417	13417	-0-	-0-	640	10	1	8910	2	N	4088	4105	1			445
						4497	9									
06	12382	12382	-0-	-0-	640	10	1	8246	2	N	3751	3475	1			721
						4126	9									
07	14326	14326	-0-	-0-	640	10	1	9637	2	N	4254	4266	1			709
						4679	9									
08	12757	12757	-0-	-0-	640	10	1	8559	2	N	3807	4237	1			279
						4188	9									
09	14668	14668	-0-	-0-	640	10	1	9774	2	N	4440	4076	1			643
						4884	9									
*10	16970	16970	-0-	-0-	640	10	1	11332	2	N	5116	5300	1			459
						5628	9									

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

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

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750 #	7027	-0-	-723	-0-	7027	2			N	-0-					28
06	7500 #	6708	-0-	-792	-0-	6708	2			N	-0-					28
07	7750 #	7532	-0-	-218	-0-	7532	2			N	-0-					28
08	7688 #	7178	-0-	-510	-0-	7178	2			N	-0-					28
09	8460 R	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					28
*10	8301 R	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					28

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 953587
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

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

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

05	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					63
06	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-					63
07	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					63
08	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					63
09	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					63
*10	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	2			N	-0-					63

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

05	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	2855	2	190	9	N	173	171	1			185
06	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	383	1	2431	2	N	68	168	1	3	8	82
						75	9									
07	2920 R	2920	-0-	-0-	-0-	368	1	2380	2	N	156	176	1	2	8	60
						172	9									
08	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2086	2	N	149	4	8			205
						164	9									
09	2940 #	2655	-0-	-285	-0-	372	1	2138	2	N	132	172	1			165
						145	9									
10	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					165

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

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

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

05	9143 X	4610	-0-	-4533	-0-	452	1	4089	3	N	63	27	1			117
						69	9									
06	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	495	1	4799	3	N	121	193	1			45
						133	9									
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	471	1	4311	3	N	100					145
						110	9									
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	520	1	3971	3	N	105	214	1			36
						116	9									
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	475	1	4081	3	N	76					112
						84	9									
*10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	440	1	4515	3	N	117	26	1			203
						129	9									

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

05	3100	1116	-0-	-1984	19795	109	1	988	3	N	17	13	1			43
						19	9									
06	3000	675	-0-	-2325	17470	62	1	605	3	N	7	5	8			45
						8	9									
07	3100	370	-0-	-2730	14740	36	1	333	3	N	1					46
						1	9									
08	3100	328	-0-	-2772	11968	38	1	289	3	N	1	4	1			43
						1	9									
09	3000	477	-0-	-2523	9445	50	1	426	3	N	1					44
						1	9									
*10	3100 N	16853	-0-	13753	23198	1468	1	15077	3	N	280	247	1			77
						308	9									

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, S.W. (13100) //CONT.// 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069 #	1914	-0-	-1155	-0-	1777	1	58	3	N	72	171	1			65
						79	9									
06	3610	3610	-0-	-0-	-0-	1133	1	2397	3	N	73					138
						80	9									
07	3100	3002	-0-	-98	-0-	1089	1	1801	3	N	102	182	1			58
						112	9									
08	3100	3398	-0-	298	298	1152	1	2167	3	N	72	13	1			117
						79	9									
09	3000	1873	-0-	-1127	-0-	499	1	1335	3	N	35					152
						39	9									
10	3100	1519	-0-	-1581	-0-	437	1	1040	3	N	38	7	1			183
						42	9									

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

05	2170 #	1630	-0-	-540	-0-	1495	3	135	9	N	123	188	1			162
06	2100 #	1905	-0-	-195	-0-	1761	3	144	9	N	131	190	1			103
07	2046 #	1775	-0-	-271	-0-	1636	3	139	9	N	126	173	1			56
08	2046 #	826	-0-	-1220	-0-	697	3	129	9	N	117					173
09	1920 #	1425	-0-	-495	-0-	1274	3	151	9	N	137	184	1			126
10	1984 #	1340	-0-	-644	-0-	1215	3	125	9	N	114					240

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

05	26340	26340	-0-	-0-	7637	2543	1	23029	3	N	698	862	1				132
						768	9										
*06	24124	24124	-0-	-0-	7637	2198	1	21315	3	N	555	556	1	5	8		126
						611	9										
07	46886	23662	-0-	-23224	-0-	2267	1	20770	3	N	568	512	1				182
						625	9										
08	930	19459	-0-	18529	18529	2192	1	16726	3	N	492	505	1				169
						541	9										
*09	61865	22118	-0-	-39747	-0-	2251	1	19342	3	N	477	350	1				296
						525	9										
*10	61865	14352	-0-	-47513	-0-	1241	1	12738	3	N	339	443	1				192
						373	9										

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

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

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2				N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

05	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					113
06	1350	#	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					113
07	1395	#	1373	-0-	-22	-0-	1369	2	4	9	N	4					117
08	1395	#	1360	-0-	-35	-0-	1358	2	2	9	N	2					119
09	1260	#	1210	-0-	-50	-0-	1207	2	3	9	N	3					122
*10	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					122

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

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

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

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

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

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
05	744 N	373	-0-	-371	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	291	-0-	-789	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

SAN LEON (11250 SD.) 80268 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
J. E. CHAPMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 171405 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	6386	X	1771	-0-	-4615	-0-	54	1	1665	2	N	47					192
							52	9									
06	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	540	1	8787	2	N	296	352	1			136
							326	9									
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	651	1	5567	2	N	148	179	1			105
							163	9									
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	651	1	4954	2	N	142					247
							156	9									
09	9660	X	5260	-0-	-4400	-0-	630	1	4480	2	N	136	180	1			203
							150	9									
10	9982	X	5248	-0-	-4734	-0-	651	1	4448	2	N	135	179	1			159
							149	9									

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
CHROMA OPERATING, INC. 153257
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			3
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	1	4	8	2

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

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

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

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

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

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

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

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

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

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

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139500 #	104810	-0-	-34690	-0-	5057	1	95749	2	N	3640	3684	1			403
						4004	9									
06	123060 #	97798	-0-	-25262	-0-	4803	1	89298	2	N	3361	3302	1			462
						3697	9									
07	127162 #	28784	-0-	-98378	-0-	1830	1	25625	2	N	1208	1620	1			50
						1329	9									
08	120683 #	-0-	-0-	-120683	-0-					N	-0-					50
09	106770	-0-	-0-	-106770	-0-					N	-0-	50	1			-0-
10	104811 #	-0-	-0-	-104811	-0-					N	-0-					-0-

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	7730 R	7730	-0-	-0-	-0-	7635	2	95	9	N	86	173	1	107
06	7650	5358	-0-	-2292	-0-	5229	2	129	9	N	117			224
07	7905	4968	-0-	-2937	-0-	4884	2	84	9	N	76	170	1	130
08	7905	7267	-0-	-638	-0-	7153	2	114	9	N	104	172	1	62
09	7177	7177	-0-	-0-	-0-	7102	2	75	9	N	68			130
*10	8015	8015	-0-	-0-	-0-	7916	2	99	9	N	90			220

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88			N	-0-			-0-

SEABREEZE (9700) 81851 944 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2H RRCID -> 257295 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9555 - 9570

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

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

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

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239	-0-	-0-	-5239	252956				N	-0-			51
06	5070	-0-	-0-	-5070	247886				N	-0-			51
07	5239	-0-	-0-	-5239	242647				N	-0-			51
08	5239	-0-	-0-	-5239	237408				N	-0-			51
*09	5070	-0-	-0-	-5070	232338				N	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232338				N	NO RPT			51

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

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

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

05	620 N	263	-0-	-357	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
07	806 N	536	-0-	-270	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
08	248 N	41	-0-	-207	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1530	2	N	-0-					-0-
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	-0-					-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

05	2728 X	2177	-0-	-551	-0-	2119	2	58	9	Y	53					210
06	2640 X	2252	-0-	-388	-0-	2199	2	53	9	Y	48					258
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1985	2	54	9	Y	49	180	1			127
08	2170 X	1561	-0-	-609	-0-	1509	2	52	9	Y	47					174
09	DLQ G-10	1782	-0-	1782	1782	1731	2	51	9	Y	46					220
10	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3570	1748	2	40	9	Y	36					256

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	443	-0-	443	443	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	451	-0-	451	894	24	1	427	2	Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	325	-0-	-450	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	62	1	2171	2	N	-0-			-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	85	1	2226	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	82	1	1967	2	N	-0-			-0-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

05	1364 N	625	-0-	-739	-0-	34	1	582	2	N	8			150
						9	9							
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	36	1	908	2	N	10			160
						11	9							
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	29	1	696	2	N	7			167
						8	9							
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	5			172
						6	9							
09	960 N	827	-0-	-133	-0-	36	1	785	2	N	5			177
						6	9							
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	N	7			184
						8	9							

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

05	3441 X	368	-0-	-3073	-0-	18	1	350	2	N	-0-			204
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	-0-			204
07	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	85	1	1996	2	N	3			207
						3	9							
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			207
09	DLQ G-10	196	-0-	196	196	15	1	181	2	N	-0-			207
10	DLQ G-10	600	-0-	600	796	12	1	588	2	N	-0-			207

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	88	1	1551	2	N	-0-			-0-
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	116	1	1153	2	N	-0-			-0-
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	N	-0-			-0-
10	775 X	393	-0-	-382	-0-	12	1	381	2	N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX K) 81948 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 128230 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 82-L RRCID -> 162290 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

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

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

05	527 N	378	-0-	-149	-0-	189	1	130	2	N	54	39	1			21
						59	9									
06	870 N	278	-0-	-592	-0-	220	1	58	9	N	53	54	1			20
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	14	1			6
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	4	1			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160	1	13	9	N	12	8	1			4

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

05	0 W	16551	-0-	16551	44846	1504	1	14786	2	N	237	237	1			61
						261	9									
06	0 W	14989	-0-	14989	59835	1445	1	13302	2	N	220	234	1			47
						242	9									
07	6500	10550	-0-	4050	63885	663	1	9667	2	N	200	212	1			35
						220	9									
08	15500	15220	-0-	-280	63605	845	1	14146	2	N	208	202	1			41
						229	9									
09	15000	13968	-0-	-1032	62573	778	1	12955	2	N	214	196	1			59
						235	9									
*10	15500	12614	-0-	-2886	59687	775	1	11601	2	N	216	206	1			69
						238	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

05	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					10
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

05	155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					32
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					32
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					32
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
*10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					11
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

05	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					11
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
09	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					24
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					24
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					24
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					24
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					24
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SERBIN (TAYLOR SAND)            //CONT.//   82265 500   ASSOCIATED              49B                                CNTY: BASTROP
  FOOTHILL ENERGY, LLC            //CONT.// 275368
    LIBERTY, EDWIN P.                 WELL #:    2    RRCID -> 131164  COMPL. DATE 05/12/1989  TOTAL DEPTH  5185 PERF. 4970 -  4988
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                17
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                17
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                17
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                17
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-       17  7                -0-
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LIBERTY                           WELL #:    3    RRCID -> 131894  COMPL. DATE 08/15/1989  TOTAL DEPTH  5180 PERF. 4991 -  5012
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                10
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                10
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                10
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                10
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-       10  7                -0-
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LIBERTY, E.                       WELL #:    4    RRCID -> 132533  COMPL. DATE 10/18/1989  TOTAL DEPTH  5220 PERF. 5031 -  5054
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                11
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                11
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                11
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                11
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-       11  7                -0-
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LIBERTY, P.                       WELL #:    5    RRCID -> 133664  COMPL. DATE 12/19/1989  TOTAL DEPTH  5130 PERF. 4969 -  4979
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              14
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              14
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              14
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              14
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-       14  7                -0-
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KELLY "B"                         WELL #:    2    RRCID -> 150662  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  5298 PERF. 5099 -  5137
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              15
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              15
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              15
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              15
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-       15  7                -0-
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC           712153
    S&M ENERGY-HERBERT STUESSY        WELL #:    3    RRCID -> 128435  COMPL. DATE 02/24/1988  TOTAL DEPTH  5289 PERF. 5125 -  5138
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      124 #         2      -0-       -122          -0-           2  2                N       -0-                                30
 06       90 #      -0-       -0-        -90          -0-                                N       -0-                                30
 07        2 #      -0-       -0-         -2          -0-                                N       -0-       30  7                -0-
 08        2 #      -0-       -0-         -2          -0-                                N       -0-                                -0-
 09        2 #   NO RPT       -0-         -2          -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10        2 #   NO RPT       -0-         -2          -0-                                N    NO RPT                              -0-
```

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

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
05	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					44
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	42	7			2
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	20					22
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
10	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					22

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					33
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					33
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	33	7			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	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
05	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					36
06	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					36
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	7			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	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
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					28
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					29
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					29
*08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					30
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					28
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					29
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					29
*08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					30
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					56
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					56
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	56	7			-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	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
05	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					28
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					29
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					29
*08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					30
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					28
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					29
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					29
*08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					30
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	124	#	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	Y	2					28
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1					29
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					29
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1					30
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	124	#	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	Y	2					28
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1					29
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					29
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1					30
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	124	#	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	Y	2					28
06	120	#	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1					29
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					29
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1					30
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	84	2	18	9	N	16	130	1			35
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					35
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					37
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					45
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					45
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

05	124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	67	-0-	-53	-0-	66	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					29
*08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					30
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					30
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

05	124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	67	-0-	-53	-0-	66	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					29
*08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					30
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					30
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					33
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					33
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					33
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					33
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					33
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

*05	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					62
*06	300 #	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					62
*07	434 #	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					62
*08	434 #	182	-0-	-252	-0-	182	2			N	-0-					62
09	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					62
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					62

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					46
07	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					46
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					46
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					46
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					46

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					10
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					10
07	248 #	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					10
08	248 #	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					10
09	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					10
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					10
08	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					10
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					10
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					14
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					14
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

05	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	73	-0-	73	172	71	2	2	9	Y	2					42
07	DLQ G-10	60	-0-	60	232	59	2	1	9	Y	1					43
08	DLQ G-10	114	-0-	114	346	113	2	1	9	Y	1					44
*09	449 R	103	-0-	-346	-0-	102	2	1	9	Y	1					45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1					28
06	DLQ G-10	46	-0-	46	110	45	2	1	9	Y	1					29
07	DLQ G-10	37	-0-	37	147	37	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					29
09	T. A.	66	-0-	66	213	65	2	1	9	Y	1					30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					30

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					50
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					50
*09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					50
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					34
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					34
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					34
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					34
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					34
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					17
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					17
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					17
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					17
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					17
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					60
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					60
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					60
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					60
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

05	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					60
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					60
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					60
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					60
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					60
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

05	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					27
06	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					27
07	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					27
08	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					27
*09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	36	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ G-10	34	-0-	34	71	32	2	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10	31	-0-	31	102	30	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ G-10	36	-0-	36	138	34	2	2	9	Y	2					24
*09	176 R	38	-0-	-138	-0-	36	2	2	9	Y	2					26
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					80
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					83
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	N	3					86
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	78	2	3	9	N	3					89
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	72	2	2	9	N	2					91
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					91

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

05	155	#	147	-0-	-8	-0-	137	2	10	9	N	9	100	1			34
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	132	2	17	9	N	15					49
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	138	2	15	9	N	14					63
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	137	2	12	9	N	11					74
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	130	2	12	9	N	11					85
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					85

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

05	DLQ G-10		37	-0-	37	37	36	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10		34	-0-	34	71	32	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		31	-0-	31	102	30	2	1	9	Y	1					21
08	DLQ G-10		36	-0-	36	138	34	2	2	9	Y	2					23
*09	176	R	38	-0-	-138	-0-	36	2	2	9	Y	2					25
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

05	155	#	91	-0-	-64	-0-	89	2	2	9	N	2					91
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					94
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	180	2	6	9	N	5					99
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	170	2	33	9	N	30	109	1			20
*09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	N	7					27
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

05	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					13
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					13
07	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					13
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					13
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					13
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

05	155	#	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	N	1					33
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2					35
07	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					35
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					36
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					36
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					36

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

05	186	#	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					35
06	240	#	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	N	2					37
07	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					37
08	279	#	185	-0-	-94	-0-	182	2	3	9	N	3					40
*09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					40
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

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
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					64
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					69
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					71
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					73
*09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					78
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					78

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
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					33
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					33
*09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					33
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

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
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					13
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					13
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					13
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					13
09	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					13
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	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
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					18
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					18
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					18
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					18
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					18
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

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
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					15
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					15
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					15
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					28
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					28
07	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					28
08	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					28
*09	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					28
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					73
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					73
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
*09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					73
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					73

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					75
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					77
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					82
08	567	R	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					84
09	570	#	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5					89
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					89

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	N	3					33
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7					40
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2					42
*09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					42
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

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
05	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					98
06	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					98
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					98
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					98
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					98
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					98

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
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					50
06	120	#	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					50
07	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					50
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
*09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

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
05	744	#	524	-0-	-220	-0-	463	2	61	9	N	55	39	1			26
06	720	#	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					26
07	620	#	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					26
08	620	#	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					26
09	510	#	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					26
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					26

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
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					21
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
*09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					21
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					81
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					81
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					81
08	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					81
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					81
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81

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
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					63
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					63
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					63
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					63
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					63
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					63

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
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	N	4					20
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	N	5					25
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	N	7					32
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					35
*09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	N	6					41
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

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
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					48
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					48
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					53
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					53
*09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					53
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					53

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
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					20
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

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
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					35
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					35
09	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					35
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					53
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	N	2					55
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					55
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

05	93	#	92	-0-	-1	-0-	82	2	10	9	N	9					97
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	70	2	13	9	N	12	88	1			21
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	70	2	7	9	N	6					27
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	15	2	1	9	N	1					28
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	35	2	2	9	N	2					30
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

05	279	#	277	-0-	-2	-0-	273	2	4	9	N	4					53
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	257	2	6	9	N	5					58
07	372	#	272	-0-	-100	-0-	269	2	3	9	N	3					61
08	372	#	250	-0-	-122	-0-	247	2	3	9	N	3					64
09	270	#	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	N	3					67
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					67

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					107
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	N	3					110
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					113
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	107	2	36	9	N	33	101	1			45
*09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5					50
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

05	DLQ G-10		64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10		46	-0-	46	110	45	2	1	9	Y	1					30
07	DLQ G-10		37	-0-	37	147	37	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		113	-0-	113	260	113	2			Y	-0-					30
*09	326	R	66	-0-	-260	-0-	65	2	1	9	Y	1					31
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

05	186	#	163	-0-	-23	-0-	153	2	10	9	N	9					88
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	148	2	12	9	N	11					99
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	152	2	15	9	N	14	64	1			49
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	N	9					58
*09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8	9	N	7					65
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					65

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	309	-0-	-125	-0-	28 28	1 9	253	2	N	25					121
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	29 20	1 9	254	2	N	18					139
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50 57	1 9	336	2	N	52					191
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46 21	1 9	423	2	N	19	178	1			32
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43 39	1 9	368	2	N	35					67
*10	434	N	395	-0-	-39	-0-	39 32	1 9	324	2	N	29					96

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	496 197	1 9	6264	2	N	179	175	1			169
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	465 184	1 9	5893	2	N	167	176	1			160
07	6045	X	5039	-0-	-1006	-0-	389 152	1 9	4498	2	N	138	183	1			115
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	493 161	1 9	6176	2	N	146	156	1			105
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	480 165	1 9	6203	2	N	150					255
*10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	492 201	1 9	6312	2	N	183	373	1			65

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
05	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1203 257	1 9	11387	2	N	234	182	1			189
06	11940	X	11901	-0-	-39	-0-	1127 235	1 9	10539	2	N	214	186	1			217
07	12338	X	8155	-0-	-4183	-0-	860 141	1 9	7154	2	N	128	171	1			174
08	12338	X	10085	-0-	-2253	-0-	985 196	1 9	8904	2	N	178	183	1			169
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	1125 226	1 9	10977	2	N	205	180	1			194
*10	11904	X	9686	-0-	-2218	-0-	1000 187	1 9	8499	2	N	170	177	1			187

LINN OPERATING, INC. 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

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

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

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

05	372 N	277	-0-	-95	-0-	119	1	157	2	N	1					75
						1	9									
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	105	1	205	2	N	2					77
						2	9									
07	403 N	243	-0-	-160	-0-	90	1	153	2	N	-0-					77
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	150	1	133	2	N	10					87
						11	9									
*09	300 N	263	-0-	-37	-0-	102	1	158	2	N	3					90
						3	9									
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	106	1	162	2	N	4					94
						4	9									

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

05	2170 N	1080	-0-	-1090	-0-	293	1	756	2	N	28					187
						31	9									
06	1200 N	539	-0-	-661	-0-	225	1	304	2	N	9	174	1			22
						10	9									
07	868 N	146	-0-	-722	-0-	108	1	38	2	N	-0-					22
08	1085 N	764	-0-	-321	-0-	219	1	521	2	N	22					44
						24	9									
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	510	1	1505	2	N	75					119
						83	9									
*10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	527	1	1732	2	N	73					192
						80	9									

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

05	744 #	23	-0-	-721	-0-	2	3	21	9	N	19	144
06	720 #	27	-0-	-693	-0-	1	3	26	9	N	24	168
07	744 #	3	-0-	-741	-0-	1	3	2	9	N	2	170
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	4	174
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	7	181
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	N	11	192

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

05	527 X	272	-0-	-255	-0-	271	2	1	9	N	1	93
06	510 X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-	93
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	92
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-	92
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	92
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	92

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	2015	2	120	9	N	109					154
06	2640 X	2040	-0-	-600	-0-	1967	2	73	9	N	66	165	1			55
07	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	1993	2	81	9	N	74					129
08	2201 X	2034	-0-	-167	-0-	1935	2	99	9	N	90	178	1			41
09	2070 X	1989	-0-	-81	-0-	1894	2	95	9	N	86					127
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					127

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1251	2	231	9	N	210	172	1			175
06	1380 X	1167	-0-	-213	-0-	1145	2	22	9	N	20					195
07	1860 X	700	-0-	-1160	-0-	700	2			N	-0-					195
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					195
09	1800 X	813	-0-	-987	-0-	811	2	2	9	N	2					197
*10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	3975	2	1529	9	N	1390	1225	1			362

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

05	4123 X	2540	-0-	-1583	-0-	2540	2			N	-0-					227
06	3990 X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2			N	-0-					227
07	4123 X	2288	-0-	-1835	-0-	2288	2			N	-0-					227
08	3968 X	589	-0-	-3379	-0-	589	2			N	-0-					227
09	2880 X	548	-0-	-2332	-0-	548	2			N	-0-					227
10	2976 X	671	-0-	-2305	-0-	671	2			N	-0-					227

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3300	2	176	9	N	160	165	1			177
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	123	9	N	112	181	1			108
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3070	2	107	9	N	97					205
08	3472 X	1047	-0-	-2425	-0-	1022	2	25	9	N	23	171	1			57
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4941	2	190	9	N	173					230
*10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6380	2	217	9	N	197	174	1			253

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

05	12958 X	10130	-0-	-2828	-0-	10006	2	124	9	N	113	170	1			173
06	12030 X	9216	-0-	-2814	-0-	9085	2	131	9	N	119	180	1			112
07	12462 X	10669	-0-	-1793	-0-	10536	2	133	9	N	121					233
08	12462 X	10111	-0-	-2351	-0-	10026	2	85	9	N	77	183	1			127
09	12060 X	9903	-0-	-2157	-0-	9768	2	135	9	N	123					250
10	10664 X	10420	-0-	-244	-0-	10313	2	107	9	N	97	179	1			168

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
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
05	4712 X	4702	-0-	-10	-0-	4652	2	50	9	N	45					182
06	4560 X	4199	-0-	-361	-0-	4166	2	33	9	N	30					212
07	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	4107	2	51	9	N	46	173	1			85
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4918	2	39	9	N	35					120
09	4560 X	4542	-0-	-18	-0-	4514	2	28	9	N	25					145
10	4712 X	3101	-0-	-1611	-0-	3095	2	6	9	N	5					150

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

05	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	2155	2	259	9	N	235	348	1			70
06	3090 X	2486	-0-	-604	-0-	2144	2	342	9	N	311	171	1			210
07	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2425	2	288	9	N	262	177	1			295
08	3069 X	1733	-0-	-1336	-0-	1507	2	226	9	N	205	342	1			158
09	2700 X	2418	-0-	-282	-0-	2145	2	273	9	N	248	166	1			240
10	2728 N	1925	-0-	-803	-0-	1663	2	262	9	N	238	340	1			138

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1876	2	373	9	N	339	351	1			170
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2377	2	443	9	N	403	331	1			242
07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2263	2	480	9	N	436	531	1			147
08	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1021	2	452	9	N	411	355	1			203
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	958	2	453	9	N	412	342	1			273
*10	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1013	2	407	9	N	370	533	1			110

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

05	6324 X	5426	-0-	-898	-0-	4922	2	504	9	N	458	519	1			162
06	6120 X	4858	-0-	-1262	-0-	4404	2	454	9	N	413	350	1			225
07	6324 X	4612	-0-	-1712	-0-	4136	2	476	9	N	433	516	1			142
08	6262 X	5208	-0-	-1054	-0-	4718	2	490	9	N	445	347	1			240
09	5640 X	5162	-0-	-478	-0-	4701	2	461	9	N	419	346	1			313
*10	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5084	2	474	9	N	431	529	1			215

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3388	2	132	9	N	120					193
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3805	2	120	9	N	109	175	1			127
07	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	2782	2	73	9	N	66					193
08	3534 X	2955	-0-	-579	-0-	2835	2	120	9	N	109	177	1			125
09	3930 X	3050	-0-	-880	-0-	2954	2	96	9	N	87					212
10	4061 X	2942	-0-	-1119	-0-	2853	2	89	9	N	81	175	1			118

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

05	9145 X	3670	-0-	-5475	-0-	3418	2	252	9	N	229	186	1			175
06	8850 X	3402	-0-	-5448	-0-	3182	2	220	9	N	200	175	1			200
07	8649 X	4313	-0-	-4336	-0-	4040	2	273	9	N	248	178	1			270
08	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8836	2	363	9	N	330	345	1			255
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7800	2	337	9	N	306	353	1			208
*10	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9351	2	321	9	N	292	360	1			140

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

05	3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2699	2	72	9	N	65					165
06	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2842	2	69	9	N	63					228
07	3441 X	2452	-0-	-989	-0-	2410	2	42	9	N	38	178	1			88
08	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3282	2	55	9	N	50					138
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3475	2	65	9	N	59					197
*10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3538	2	59	9	N	54	178	1			73

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	48					257
						53	9									
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	44					301
						48	9									
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	96	1	224	2	N	117	336	1			82
						129	9									
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	15					97
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	65					162
10	465 #	225	-0-	-240	-0-	96	1	107	2	N	20					182
						22	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SKIP WELL #: 1 RRCID -> 271196 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13272 - 13312

05	104594	70985	-0-	-33609	475842	69465	3	1520	9	N	1382	1293	1			289
06	101220	69899	-0-	-31321	444521	68686	3	1213	9	N	1103	1088	1			304
07	104594	63394	-0-	-41200	403321	62383	3	1011	9	N	919	946	1			277
08	104594	52351	-0-	-52243	351078	51560	3	791	9	N	719	755	1			241
09	70020	41635	-0-	-28385	322693	41041	3	594	9	N	540	565	1			216
*10	72354	34639	-0-	-37715	284978	34013	3	626	9	N	569	567	1			218

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
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	68	1	1199	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*09	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	62	1	1093	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	60	1	973	3	Y	22	25	1			2
							24	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*05	T. A.		196	-0-	196	472	9	1	162	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*06	581	X	109	-0-	-472	-0-	4	1	80	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
*07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	24	26	1			2
							26	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
*05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	470	1	8270	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
*06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	402	1	7328	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
*07	7502	X	7224	-0-	-278	-0-	374	1	6810	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
*08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	567	1	9991	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
*09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	538	1	9431	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
*10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	588	1	9537	3	Y	38	41	1			3
							42	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
*05	1488	N	1120	-0-	-368	-0-	56	1	987	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	3	Y	73	78	1			5
							80	9									
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*09	1770	N	443	-0-	-1327	-0-	23	1	402	3	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
*05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	173	1	3049	3	Y	44	46	1			4
							48	9									
*06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	162	1	2947	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
*07	3317	X	2951	-0-	-366	-0-	153	1	2783	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	143	1	2522	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	142	1	2484	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
10	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	157	1	2550	3	Y	15	17	1			1
							17	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*05	217 N	174	-0-	-43	-0-	1	1	15	3	Y	144	157	1			5
						158	9									
*06	180 N	52	-0-	-128	-0-	1	1	15	3	Y	33	36	1			2
						36	9									
*07	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	15	3	Y	17	18	1			1
						19	9									
*08	186 N	25	-0-	-161	-0-	1	1	16	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
*09	120 N	18	-0-	-102	-0-	1	1	10	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	8	3	Y	8	8	1			1
						9	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

*05	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	807	1	14198	3	Y	20	21	1			2
						22	9									
*06	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	746	1	13586	3	Y	244	215	1			31
						268	9									
*07	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	743	1	13532	3	Y	288	288	1			31
						317	9									
*08	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	756	1	13328	3	Y	300	295	1			36
						330	9									
*09	15030 X	14041	-0-	-989	-0-	741	1	12994	3	Y	278	266	1			48
						306	9									
*10	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	886	1	14372	3	Y	299	323	1			24
						329	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

*05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	329	1	5785	3	Y	191	171	1			24
						210	9									
*06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	310	1	5648	3	Y	164	176	1			12
						180	9									
*07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	324	1	5893	3	Y	113	113	1			12
						124	9									
*08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	339	1	5983	3	Y	117	115	1			14
						129	9									
*09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	327	1	5741	3	Y	109	104	1			19
						120	9									
*10	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	363	1	5896	3	Y	117	127	1			9
						129	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 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
*05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-
*07	93	N	3	-0-	-90	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*05	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	148	1	2601	3	Y	154	168	1			6
							169	9									
*06	2880	N	2732	-0-	-148	-0-	139	1	2528	3	Y	59	60	1			5
							65	9									
*07	2976	N	2808	-0-	-168	-0-	143	1	2608	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
*08	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	148	1	2602	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*09	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	136	1	2386	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
10	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	148	1	2409	3	Y	53	57	1			4
							58	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
*07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	59	1	1079	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	56	1	981	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*09	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	55	1	970	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	57	1	930	3	Y	25	27	1			2
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	60	1	1084	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
*07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	59	1	1081	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	60	1	1065	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
*09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	59	1	1038	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	3	Y	26	28	1			2
							29	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2635	N	1741	-0-	-894	-0-	93	1	1636	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*06	2550	X	2371	-0-	-179	-0-	121	1	2203	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
*07	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	91	1	1657	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
*08	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	136	1	2403	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
*09	2490	X	2384	-0-	-106	-0-	126	1	2207	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
*10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2254	3	Y	50	54	1			4
							55	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	733	1	12909	3	Y	66	69	1			6
							73	9									
*06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	690	1	12568	3	Y	241	218	1			29
							265	9									
*07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	713	1	12970	3	Y	268	268	1			29
							295	9									
*08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	741	1	13057	3	Y	277	273	1			33
							305	9									
*09	13080	X	12873	-0-	-207	-0-	679	1	11909	3	Y	259	247	1			45
							285	9									
10	13516	X	13413	-0-	-103	-0-	761	1	12345	3	Y	279	302	1			22
							307	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	311	1	5472	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
*06	6690	X	6146	-0-	-544	-0-	314	1	5715	3	Y	106	99	1			10
							117	9									
*07	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	351	1	6386	3	Y	121	118	1			13
							133	9									
*08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	354	1	6244	3	Y	125	123	1			15
							138	9									
*09	6690	X	1991	-0-	-4699	-0-	105	1	1843	3	Y	39	54	1			-0-
							43	9									
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*05	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	352	1	6201	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
*06	6510	X	6507	-0-	-3	-0-	336	1	6112	3	Y	54	46	1			11
							59	9									
*07	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	345	1	6271	3	Y	90	90	1			11
							99	9									
*08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	356	1	6277	3	Y	107	105	1			13
							118	9									
*09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	354	1	6206	3	Y	96	92	1			17
							106	9									
*10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	413	1	6703	3	Y	106	114	1			9
							117	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

*05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	187	1	3290	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
*06	3480	X	3350	-0-	-130	-0-	172	1	3133	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
*07	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	175	1	3179	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
*08	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	184	1	3251	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	178	1	3121	3	Y	40	38	1			7
							44	9									
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	196	1	3177	3	Y	42	46	1			3
							46	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

*05	5115	X	3802	-0-	-1313	-0-	204	1	3584	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
*06	4950	X	2481	-0-	-2469	-0-	127	1	2317	3	Y	34	28	1			6
							37	9									
*07	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	164	1	2991	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
*08	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	198	1	3485	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
*09	3540	X	2416	-0-	-1124	-0-	129	1	2258	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
10	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	178	1	2896	3	Y	44	47	1			4
							48	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*09	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	399	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	309	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
*06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	145	1	2649	3	Y	48	43	1			6
							53	9									
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	146	1	2654	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	161	1	2830	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2618	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
*10	3100	N	3162	-0-	62	62	180	1	2923	3	Y	54	59	1			4
							59	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

*05	12121	X	11613	-0-	-508	-0-	621	1	10925	3	Y	61	64	1			5
							67	9									
*06	11730	X	11472	-0-	-258	-0-	585	1	10661	3	Y	205	187	1			23
							226	9									
*07	12121	X	11741	-0-	-380	-0-	599	1	10905	3	Y	215	215	1			23
							237	9									
*08	11904	X	10997	-0-	-907	-0-	577	1	10175	3	Y	223	219	1			27
							245	9									
*09	11490	X	10595	-0-	-895	-0-	559	1	9808	3	Y	207	198	1			36
							228	9									
10	11687	X	11054	-0-	-633	-0-	627	1	10183	3	Y	222	240	1			18
							244	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

*05	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	1172	1	20621	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
*06	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	1100	1	20034	3	Y	456	420	1			40
							502	9									
*07	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	1141	1	20769	3	Y	368	368	1			40
							405	9									
*08	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	1189	1	20968	3	Y	382	376	1			46
							420	9									
*09	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	1147	1	20110	3	Y	355	340	1			61
							391	9									
*10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	1272	1	20636	3	Y	382	412	1			31
							420	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	158	172	1			6
							174	9									
*06	180	N	45	-0-	-135	-0-	1	1	23	3	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
*07	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	261	1	4589	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
*06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	247	1	4498	3	Y	53	46	1			9
							58	9									
*07	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	239	1	4354	3	Y	74	74	1			9
							81	9									
*08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	274	1	4830	3	Y	89	87	1			11
							98	9									
*09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	265	1	4639	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
*10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	289	1	4687	3	Y	88	95	1			7
							97	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	87	1	1539	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	82	1	1491	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
*07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	81	1	1472	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
*08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	82	1	1441	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*09	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	82	1	1434	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	3	Y	29	32	1			2
							32	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		341	-0-	341	1248	18	1	323	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	1248	N	-0-	-0-	-1248	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

*05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	42	1	742	3	Y	142	155	1			5
						156	9									
*06	900 N	871	-0-	-29	-0-	43	1	792	3	Y	33	35	1			3
						36	9									
*07	930 N	781	-0-	-149	-0-	39	1	716	3	Y	24	24	1			3
						26	9									
*08	961 N	821	-0-	-140	-0-	43	1	750	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
*09	960 N	749	-0-	-211	-0-	39	1	685	3	Y	23	22	1			4
						25	9									
10	837 N	734	-0-	-103	-0-	41	1	665	3	Y	25	27	1			2
						28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	19	20	1			2
						21	9									
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	15	16	1			1
						17	9									
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	10	11	1			1
						11	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

*05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	196	1	3448	3	Y	19	19	1			2
						21	9									
*06	3540 X	3476	-0-	-64	-0-	179	1	3253	3	Y	40	35	1			7
						44	9									
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	188	1	3415	3	Y	65	65	1			7
						72	9									
*08	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	186	1	3284	3	Y	67	66	1			8
						74	9									
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	188	1	3296	3	Y	63	60	1			11
						69	9									
10	3658 X	3618	-0-	-40	-0-	206	1	3338	3	Y	67	73	1			5
						74	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
*05	9176	X	9082	-0-	-94	-0-	480	1	8445	3	Y	143	116	1			33
							157	9									
*06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	452	1	8236	3	Y	229	245	1			17
							252	9									
*07	9176	X	9107	-0-	-69	-0-	465	1	8469	3	Y	157	157	1			17
							173	9									
*08	9176	X	9113	-0-	-63	-0-	480	1	8454	3	Y	163	160	1			20
							179	9									
*09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	461	1	8086	3	Y	151	145	1			26
							166	9									
*10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	514	1	8338	3	Y	163	176	1			13
							179	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

*05	651	N	502	-0-	-149	-0-	26	1	455	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	865	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*07	806	N	485	-0-	-321	-0-	24	1	431	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
*09	930	N	704	-0-	-226	-0-	36	1	639	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	Y	28	30	1			2
							31	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*05	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	216	1	3810	3	Y	22	34	1			-0-
							24	9									
*06	4440	X	3878	-0-	-562	-0-	202	1	3676	3	Y	-0-					-0-
*07	4619	X	4063	-0-	-556	-0-	212	1	3851	3	Y	-0-					-0-
*08	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	225	1	3970	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	4200	X	4099	-0-	-101	-0-	221	1	3875	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	243	1	3945	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
*05	11346	X	8708	-0-	-2638	-0-	465	1	8180	3	Y	57	59	1			5
							63	9									
*06	10980	X	8647	-0-	-2333	-0-	444	1	8086	3	Y	106	94	1			17
							117	9									
*07	11253	X	8815	-0-	-2438	-0-	450	1	8183	3	Y	165	164	1			18
							182	9									
*08	10695	X	8848	-0-	-1847	-0-	465	1	8197	3	Y	169	167	1			20
							186	9									
*09	9030	X	8294	-0-	-736	-0-	438	1	7688	3	Y	153	146	1			27
							168	9									
10	8866	X	8194	-0-	-672	-0-	465	1	7542	3	Y	170	183	1			14
							187	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

*05	10106	X	4866	-0-	-5240	-0-	259	1	4560	3	Y	43	45	1			4
							47	9									
*06	8010	X	4573	-0-	-3437	-0-	234	1	4262	3	Y	70	64	1			10
							77	9									
*07	7006	X	3967	-0-	-3039	-0-	202	1	3676	3	Y	81	81	1			10
							89	9									
*08	7006	X	4015	-0-	-2991	-0-	210	1	3700	3	Y	95	94	1			11
							105	9									
*09	5190	X	3675	-0-	-1515	-0-	193	1	3382	3	Y	91	86	1			16
							100	9									
10	4867	X	3540	-0-	-1327	-0-	199	1	3235	3	Y	96	104	1			8
							106	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

*05	13206	X	13026	-0-	-180	-0-	680	1	11968	3	Y	344	373	1			15
							378	9									
*06	12780	X	12694	-0-	-86	-0-	651	1	11858	3	Y	168	163	1			20
							185	9									
*07	13206	X	13050	-0-	-156	-0-	669	1	12179	3	Y	184	184	1			20
							202	9									
*08	13206	X	13165	-0-	-41	-0-	695	1	12259	3	Y	192	189	1			23
							211	9									
*09	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	669	1	11724	3	Y	178	170	1			31
							196	9									
*10	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	726	1	11775	3	Y	189	205	1			15
							208	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

*05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
*05	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	727	1	12795	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
*06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	674	1	12271	3	Y	110	114	1			9
							121	9									
*07	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	780	1	14206	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
*08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	756	1	13328	3	Y	83	82	1			10
							91	9									
*09	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	720	1	12619	3	Y	77	74	1			13
							85	9									
*10	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	809	1	13134	3	Y	84	90	1			7
							92	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

*05	2046	N	1212	-0-	-834	-0-	65	1	1137	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	3	Y	24	21	1			4
							26	9									
*07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	83	1	1513	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
*09	1920	N	991	-0-	-929	-0-	52	1	904	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	3	Y	35	38	1			3
							39	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

*05	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	169	1	2979	3	Y	857	936	1			29
							943	9									
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	222	1	4034	3	Y	169	189	1			9
							186	9									
*07	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	195	1	3557	3	Y	82	82	1			9
							90	9									
*08	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	175	1	3085	3	Y	85	84	1			10
							94	9									
*09	4560	X	3339	-0-	-1221	-0-	175	1	3076	3	Y	80	76	1			14
							88	9									
10	4712	X	2870	-0-	-1842	-0-	161	1	2619	3	Y	82	89	1			7
							90	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	287	313	1			10
							316	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	46	55	1			1
							51	9									
*07	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	274	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	268	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	255	3	Y	5	6	1			-0-
							6	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
*05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
*06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
*07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1499	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	3	Y	25	27	1			2
							28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	113	1	1997	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	2700	X	522	-0-	-2178	-0-	27	1	483	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*07	2790	X	161	-0-	-2629	-0-	8	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	233	1	4107	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	234	1	4099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3215	3	Y	16	17	1			1
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6262	X	5734	-0-	-528	-0-	306	1	5378	3	Y	45	47	1			4
							50	9									
*06	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	290	1	5288	3	Y	90	80	1			14
							99	9									
*07	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	301	1	5475	3	Y	132	132	1			14
							145	9									
*08	6045	X	5893	-0-	-152	-0-	308	1	5433	3	Y	138	135	1			17
							152	9									
*09	5850	X	5596	-0-	-254	-0-	294	1	5162	3	Y	127	122	1			22
							140	9									
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	301	1	4887	3	Y	137	148	1			11
							151	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	230	1	4046	3	Y	27	18	1			11
							30	9									
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	197	1	3595	3	Y	110	113	1			8
							121	9									
*07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	162	1	2951	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
*08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	214	1	3769	3	Y	78	77	1			9
							86	9									
*09	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	199	1	3483	3	Y	72	69	1			12
							79	9									
10	4309	X	3077	-0-	-1232	-0-	174	1	2819	3	Y	76	82	1			6
							84	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
*05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1581	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	99	1	1728	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	107	1	1731	3	Y	40	44	1			3
							44	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

*05	4216	X	3019	-0-	-1197	-0-	158	1	2777	3	Y	76	68	1			11
							84	9									
*06	3720	X	2712	-0-	-1008	-0-	137	1	2495	3	Y	73	78	1			6
							80	9									
*07	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	131	1	2390	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
*08	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	144	1	2538	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
*09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	136	1	2387	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
10	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	148	1	2399	3	Y	55	60	1			4
							61	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	184	1	3244	3	Y	139	115	1			26
							153	9									
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	175	1	3183	3	Y	168	182	1			12
							185	9									
*07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	178	1	3240	3	Y	104	105	1			11
							114	9									
*08	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	164	1	2890	3	Y	102	100	1			13
							112	9									
*09	2370	X	1330	-0-	-1040	-0-	67	1	1177	3	Y	78	86	1			5
							86	9									
10	2449	X	802	-0-	-1647	-0-	43	1	692	3	Y	61	66	1			-0-
							67	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

*05	8432	X	3583	-0-	-4849	-0-	191	1	3357	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
*06	8160	X	4712	-0-	-3448	-0-	240	1	4374	3	Y	89	76	1			14
							98	9									
*07	8432	X	4427	-0-	-4005	-0-	225	1	4100	3	Y	93	98	1			9
							102	9									
*08	7533	X	4478	-0-	-3055	-0-	235	1	4134	3	Y	99	93	1			15
							109	9									
*09	7290	X	2216	-0-	-5074	-0-	115	1	2025	3	Y	69	69	1			15
							76	9									
10	4805	X	2930	-0-	-1875	-0-	162	1	2627	3	Y	128	129	1			14
							141	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

*05	4650	X	2685	-0-	-1965	-0-	143	1	2517	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	242	1	4415	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	220	1	4012	3	Y	58	52	1			8
							64	9									
*08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	3	Y	77	76	1			9
							85	9									
*09	4110	X	2360	-0-	-1750	-0-	123	1	2158	3	Y	72	69	1			12
							79	9									
10	4247	X	2267	-0-	-1980	-0-	127	1	2054	3	Y	78	84	1			6
							86	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	219	1	3848	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	208	1	3785	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	219	1	3987	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	205	1	3620	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*09	4020	X	3733	-0-	-287	-0-	200	1	3515	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	233	1	3780	3	Y	15	17	1			1
							17	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

*05	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	174	1	3063	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	168	1	3057	3	Y	35	30	1			7
							39	9									
*08	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	156	1	2750	3	Y	66	65	1			8
							73	9									
*09	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	181	1	3177	3	Y	63	60	1			11
							69	9									
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	205	1	3334	3	Y	64	70	1			5
							70	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

*05	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	203	1	3565	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
*06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	373	1	6798	3	Y	82	67	1			15
							90	9									
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	322	1	5861	3	Y	117	118	1			14
							129	9									
*08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	320	1	5645	3	Y	128	125	1			17
							141	9									
*09	7200	X	6940	-0-	-260	-0-	367	1	6427	3	Y	133	127	1			23
							146	9									
10	7440	X	5232	-0-	-2208	-0-	296	1	4802	3	Y	122	137	1			8
							134	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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 #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*07	341	N	273	-0-	-68	-0-	14	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	341	N	271	-0-	-70	-0-	14	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	300	N	240	-0-	-60	-0-	13	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	15	1	243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	76	83	1			3
							84	9									
*06	510	N	460	-0-	-50	-0-	23	1	418	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
*07	620	N	339	-0-	-281	-0-	17	1	313	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	496	N	211	-0-	-285	-0-	11	1	191	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	510	N	196	-0-	-314	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	12	1	190	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
*05	2108	X	710	-0-	-1398	-0-	37	1	655	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	1860	X	900	-0-	-960	-0-	45	1	821	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
*07	1612	X	1055	-0-	-557	-0-	52	1	939	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*08	1395	X	926	-0-	-469	-0-	46	1	814	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
*09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	160	1	2593	3	Y	60	65	1			5
							66	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	619	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	546	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	523	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*08	651	N	556	-0-	-95	-0-	29	1	516	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	570	N	555	-0-	-15	-0-	29	1	515	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	31	1	510	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

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

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HURT WELL #: 1 RRCID -> 271546 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4510 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	8110	-0-	-8165	6403	7933	3	177	9	N	161	176	1			158
06	15750	8507	-0-	-7243	-0-	8362	3	145	9	N	132	177	1			113
07	16275	7216	-0-	-9059	-0-	7075	3	141	9	N	128	164	1			77
08	16275	6102	-0-	-10173	-0-	5985	3	117	9	N	106					183
09	8310	4672	-0-	-3638 B	-3638	4549	3	123	9	N	112	188	1			107
10	8587	3121	-0-	-5466 B	-9104	3052	3	69	9	N	63					170

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5153 - 5156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36952	33619	-0-	-3333	8070	33473	3	146	9	N	133	187	1			56
06	35760	32513	-0-	-3247	4823	32377	3	136	9	N	124					180
07	36952	36102	-0-	-850	3973	35950	3	152	9	N	138	190	1			128
08	36952	34291	-0-	-2661	1312	34147	3	144	9	N	131					259
09	36339 R	35027	-0-	-1312 B	-0-	34882	3	145	9	N	132	189	1			202
10	36115 #	27336	-0-	-8779 B	-8779	27230	3	106	9	N	96	188	1			110

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	24490	75	-0-	-24415	57546	75	2			N	-0-					86
06	62598	5052	-0-	-57546	-0-	4885	2	167	9	N	152					238
07	20444 R	20444	-0-	-0-	-0-	19898	2	546	9	N	496	578	1			156
08	12204 R	12204	-0-	-0-	-0-	11646	2	558	9	N	507	555	1			108
*09	11364 R	11364	-0-	-0-	-0-	10888	2	476	9	N	433	333	1			208
10	5208 #	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					208

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

05	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2164	2	369	9	N	335	377	1			287
06	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2610	2	397	9	N	361	360	1			288
07	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3261	2	463	9	N	421	376	1			333
08	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	1803	2	429	9	N	390	378	1			345
09	2460 #	2216	-0-	-244	-0-	1714	2	502	9	N	456	557	1			244
10	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					244

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

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

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434 X	159	-0-	-275	-0-	129	2	30	9	N	27					179
06	390 X	131	-0-	-259	-0-	109	2	22	9	N	20					199
07	403 X	39	-0-	-364	-0-	21	2	18	9	N	16					215
08	403 X	333	-0-	-70	-0-	311	2	22	9	N	20					235
*09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	N	16					251
*10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					253

SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LINN OPERATING, INC. 501545
REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124124 X	101890	-0-	-22234	-0-	3270	1	97608	2	N	920	888	1			326
						1012	9									
06	112770 X	92524	-0-	-20246	-0-	2888	1	88767	2	N	790	882	1			234
						869	9									
07	116126 X	103199	-0-	-12927	-0-	3184	1	99050	2	N	877	711	1			400
						965	9									
08	113491 X	101176	-0-	-12315	-0-	3097	1	97154	2	N	841	885	1			356
						925	9									
09	103680 X	94918	-0-	-8762	-0-	3018	1	90995	2	N	823	710	1			469
						905	9									
10	103199 X	85703	-0-	-17496	-0-	2797	1	82078	2	N	753	894	1			328
						828	9									

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
05	2542	X	1589	-0-	-953	-0-	211	1	1357	2	N	19					221
							21	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	300	1	2156	2	N	5	177	1			49
							6	9									
07	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	288	1	1498	2	N	8					57
							9	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	354	1	1918	2	N	23					80
							25	9									
09	2460	X	1474	-0-	-986	-0-	133	1	1320	2	N	19					99
							21	9									
10	2542	X	1451	-0-	-1091	-0-	265	1	1141	2	N	41					140
							45	9									

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	2139	#	1187	-0-	-952	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	2070	#	112	-0-	-1958	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	2139	#	109	-0-	-2030	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573 #	1703	-0-	-870	-0-	205	1	1424	3	N	67	164	1			32
						74	9									
06	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	259	1	2139	3	N	103					135
						113	9									
07	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	304	1	2231	3	N	96	171	1			60
						106	9									
08	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	252	1	2327	3	N	89					149
						98	9									
*09	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	230	1	1766	3	N	64	177	1	1	8	35
						70	9									
10	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					35

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			790

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

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984

GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					1
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	8	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

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

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7810	-0-	7810	22915	1393	1	6417	2	Y	-0-					4
06	29022	X	6107	-0-	-22915	-0-	933	1	5116	2	Y	53	47	1			10
							58	9									
07	6789	X	5890	-0-	-899	-0-	941	1	4777	2	Y	156	166	1			-0-
							172	9									
08	6789	X	5262	-0-	-1527	-0-	930	1	4163	2	Y	154	139	1			15
							169	9									
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					15
10	7812	X	145	-0-	-7667	-0-	115	1	30	2	Y	-0-					15

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3434	-0-	3434	5151	613	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	10501	X	5350	-0-	-5151	-0-	825	1	4525	2	Y	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	833	1	4224	2	Y	-0-					-0-
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	822	1	3683	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	56	-0-	-3244	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	11	-0-	-3399	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

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

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					1
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					1
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					1

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

05	DLQ G-10		1183	-0-	1183	5151	178	1	821	2	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
06	2900	N	1045	-0-	-1855	3296	95	1	523	2	Y	388	346	1			42
							427	9									
07	3100	N	793	-0-	-2307	989	96	1	488	2	Y	190	207	1			25
							209	9									
08	1722	N	733	-0-	-989	-0-	95	1	426	2	Y	193	173	1			45
							212	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	240	1	539	2	Y	397	425	1			17
							437	9									
10	806	N	478	-0-	-328	-0-	95	1	195	2	Y	171	172	1			16
							188	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	26	1	57	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	248	N	59	-0-	-189	-0-	11	1	23	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	1696	-0-	-1063	-0-	296	1	1361	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	2880	N	1037	-0-	-1843	-0-	155	1	849	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
07	2046	N	1040	-0-	-1006	-0-	156	1	793	2	Y	83	86	1			-0-
							91	9									
08	1705	N	933	-0-	-772	-0-	154	1	691	2	Y	80	72	1			8
							88	9									
09	3000	N	3400	-0-	400	400	1089	1	2216	2	Y	86	91	1			3
							95	9									
*10	1919	N	1519	-0-	-400	-0-	472	1	973	2	Y	67	67	1			3
							74	9									

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

05	930	N	892	-0-	-38	-0-	159	1	733	2	Y	-0-					22
06	900	N	565	-0-	-335	-0-	87	1	478	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	930	N	534	-0-	-396	-0-	88	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	475	-0-	-424	-0-	87	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	189	1	423	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*10	3100	N	4705	-0-	1605	1605	1311	1	2697	2	Y	634	634	1			-0-
							697	9									

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

05	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-	5	1			27
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	14	1	76	2	Y	6	5	1			28
							7	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	14	1	71	2	Y	10	13	1			25
							11	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	61	2	Y	10	9	1			26
							11	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	2	Y	-0-					26
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	118	1	243	2	Y	-0-					26

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

05	6758	#	4152	-0-	-2606	-0-	643	1	2960	2	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
06	6960	#	5067	-0-	-1893	-0-	697	1	3820	2	Y	500	425	1			75
							550	9									
07	7192	#	4876	-0-	-2316	-0-	703	1	3566	2	Y	552	599	1			28
							607	9									
08	7192	#	4416	-0-	-2776	-0-	694	1	3109	2	Y	557	501	1			84
							613	9									
*09	4858		4858	-0-	-0-	-0-	1389	1	3118	2	Y	319	337	1			66
							351	9									
10	4185		2177	-0-	-2008	-0-	635	1	1307	2	Y	214	215	1			65
							235	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
05	33585	R	33585	-0-	-0-	-0-	558	1	31876	2	N	1046	1113	1	1	8	347
							1151	9									
06	32430	#	31001	-0-	-1429	-0-	540	1	29434	2	N	934	933	1	1	8	347
							1027	9									
07	32116	#	30206	-0-	-1910	-0-	558	1	28665	2	N	894	927	1	3	8	311
							983	9									
08	33573	#	29141	-0-	-4432	-0-	558	1	27635	2	N	862	878	1	3	8	292
							948	9									
09	28890		27907	-0-	-983	-0-	540	1	26426	2	N	855	728	1	1	8	418
							941	9									
10	29853		27923	-0-	-1930	-0-	714	1	26210	2	N	908	936	1	2	8	388
							999	9									

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					79
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					79
07	248	N	18	-0-	-230	-0-	16	2	2	9	N	2					81
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					83
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					88
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					88

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

05	992	N	839	-0-	-153	-0-	835	2	4	9	N	4					129
06	930	N	512	-0-	-418	-0-	506	2	6	9	N	5					134
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					142
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	687	2	8	9	N	7					149
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8					157
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	877	2	9	9	N	8					165

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

05	558	X	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-					40
06	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	2			N	-0-					40
07	310	X	24	-0-	-286	-0-	21	2	3	9	N	3					43
08	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					43
09	90	X	12	-0-	-78	-0-	10	2	2	9	N	2					45
*10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					45

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

05	127286	#	75499	-0-	-51787	-0-	25	1	74816	2	N	598	530	1	2	8	198
							658	9									
06	123180	#	96578	-0-	-26602	-0-	30	1	95710	2	N	762	705	1			255
							838	9									
07	127286	#	99557	-0-	-27729	-0-	31	1	98484	2	N	947	882	1	3	8	317
							1042	9									
08	118854	#	98601	-0-	-20253	-0-	31	1	97968	2	N	547	698	1	4	8	162
							602	9									
09	106800		90020	-0-	-16780	-0-	30	1	89229	2	N	692	712	1	3	8	139
							761	9									
10	99789	#	90387	-0-	-9402	-0-	31	1	89488	2	N	789	699	1	2	8	227
							868	9									

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1313	2	55	9	N	50					136
06	1050 N	790	-0-	-260	-0-	786	2	4	9	N	4					140
07	1550 N	795	-0-	-755	-0-	795	2			N	-0-					140
08	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					140
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	N	8					148
10	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					148

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

05	992 X	47	-0-	-945	-0-	47	2			Y	-0-	102	1			-0-
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	691	2	213	9	N	194	194	1			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1033	-0-	-767	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JACK KNIFE WELL #: 3 RRCID -> 274406 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488

11	0	Z	28776	-0-	28776	127567	894	1	22998	3	N	4440	4147	1	1	3	464
							4884	9									
12	0	Z	27255	-0-	27255	154822	910	1	22064	3	N	3892	3703	1			653
							4281	9									
01	0	Z	12806	-0-	12806	167628	541	1	10201	3	N	1876	2476	1			53
							2064	9									
02	0	Z	4230	-0-	4230	171858	257	1	3202	3	N	701	196	1			558
							771	9									
03	0	Z	20545	-0-	20545	192403	789	1	16718	3	N	2762	3198	1			122
							3038	9									
04	0	Z	10	-0-	10	192413	10	3			N	-0-					122
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					122
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					122
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-	94	1			28
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-				N	23		193
06	3840	#	-0-	-0-	-3840	-0-				N	-0-		193
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	31		224
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		231
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		237

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

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 #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			169
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			202
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	167	1	52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

05	651 X	539	-0-	-112	-0-	46	1	365	2	N	116			188
						128	9							
06	630 X	230	-0-	-400	-0-	22	1	158	2	N	45			233
						50	9							
07	651 X	264	-0-	-387	-0-	29	1	189	2	N	42	192	1	83
						46	9							
08	589 X	239	-0-	-350	-0-	23	1	153	2	N	57			140
						63	9							
09	510 X	249	-0-	-261	-0-	27	1	165	2	N	52			192
						57	9							
10	527 X	219	-0-	-308	-0-	24	1	142	2	N	48	195	1	45
						53	9							

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

05	4991 X	4162	-0-	-829	-0-	442	1	3488	2	N	211	194	1	64
						232	9							
06	4830 X	3804	-0-	-1026	-0-	439	1	3078	2	N	261	201	1	124
						287	9							
07	3906 X	3598	-0-	-308	-0-	444	1	2928	2	N	205	291	1	38
						226	9							
08	4154 X	3602	-0-	-552	-0-	446	1	2917	2	N	217	194	1	61
						239	9							
09	4020 X	3377	-0-	-643	-0-	446	1	2738	2	N	175	195	1	41
						193	9							
10	4154 X	3354	-0-	-800	-0-	447	1	2687	2	N	200	195	1	46
						220	9							

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	2	N	102	174	1			107
							112	9									
06	1440	X	1382	-0-	-58	-0-	154	1	1083	2	N	132	95	1			144
							145	9									
07	1488	X	1202	-0-	-286	-0-	151	1	996	2	N	50	162	1			32
							55	9									
08	1581	X	1227	-0-	-354	-0-	152	1	998	2	N	70					102
							77	9									
09	1530	X	1151	-0-	-379	-0-	150	1	924	2	N	70					172
							77	9									
10	1581	X	1157	-0-	-424	-0-	155	1	932	2	N	64	195	1			41
							70	9									

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

05	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	2			Y	-0-	91	1			-0-
06	1620	N	220	-0-	-1400	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1098	2	59	9	Y	54					54
10	775	N	113	-0-	-662	-0-	113	2			Y	-0-					54

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

05	2015	N	525	-0-	-1490	-0-	155	1	370	2	N	-0-					73
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	150	1	1260	2	N	17					90
							19	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	2	N	-0-					90
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	155	1	1519	2	N	17					107
							19	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	150	1	1691	2	N	2					109
							2	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	155	1	1565	2	N	26					135
							29	9									

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

05	17453	X	16983	-0-	-470	-0-	1888	1	14849	2	N	224	388	1				105
							246	9										
06	16320	X	15433	-0-	-887	-0-	1794	1	13424	2	N	195	193	1				107
							215	9										
07	16864	X	16768	-0-	-96	-0-	1891	1	14602	2	N	250	267	1	35	8		55
							275	9										
08	16988	X	16664	-0-	-324	-0-	1891	1	14499	2	N	249	186	1	29	8		89
							274	9										
09	16440	X	15758	-0-	-682	-0-	1830	1	13684	2	N	222	194	1				117
							244	9										
10	16988	X	15795	-0-	-1193	-0-	1883	1	13672	2	N	218	273	1	12	8		50
							240	9										

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	925 893	1 9	4063	3	N	812	952	1			261
06	7110	X	5798	-0-	-1312	-0-	900 932	1 9	3966	3	N	847	956	1			152
07	7347	X	5944	-0-	-1403	-0-	928 888	1 9	4128	3	N	807	750	1			209
08	7347	X	6155	-0-	-1192	-0-	930 921	1 9	4304	3	N	837	907	1	2	8	137
09	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	900 798	1 9	3916	3	N	725	735	1			127
10	5983	X	4944	-0-	-1039	-0-	928 757	1 9	3259	3	N	688	637	1	1	8	177

JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

05	12927	X	9356	-0-	-3571	-0-	2046 314	1 9	6996	3	N	285	378	1			124
06	11010	X	9424	-0-	-1586	-0-	1975 274	1 9	7175	3	N	249	192	1			181
07	11377	X	9474	-0-	-1903	-0-	2016 290	1 9	7168	3	N	264	347	1	28	8	70
08	11377	X	9389	-0-	-1988	-0-	2046 306	1 9	7037	3	N	278	254	1	24	8	70
09	9420	X	8740	-0-	-680	-0-	1975 260	1 9	6505	3	N	236	194	1			112
10	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	2046 308	1 9	6409	3	N	280	333	1	9	8	50

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

05	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	440 514	1 9	1882	3	N	467	519	1			95
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	421 525	1 9	2184	3	N	477	385	1			187
07	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	460 526	1 9	2360	3	N	478	563	1			102
08	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	463 502	1 9	2478	3	N	456	466	1	2	8	90
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	450 589	1 9	2237	3	N	535	555	1			70
10	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	449 561	1 9	2141	3	N	510	516	1			64

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

05	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	928 109	1 9	2447	2	N	99	161	1			128
06	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	899 173	1 9	2328	2	N	157					285
07	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	930 421	1 9	2132	2	N	383	482	1	56	8	130
08	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	906 318	1 9	2243	2	N	289	165	1	43	8	211
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	900 201	1 9	2199	2	N	183	174	1			220
*10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	930 297	1 9	2314	2	N	270	399	1	19	8	72

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

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

05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	390	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	403	1	1119	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	403	1	1051	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	390	1	1003	2	N	-0-					-0-
*10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	403	1	1134	2	N	-0-					-0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

05	124 X	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					18
06	120 X	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					18
07	149 X	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					18
08	151 X	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					18
09	3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	2			N	-0-					18
*10	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

05	2737 X	2737	-0-	-0- B	-0-	2692	2	45	9	N	41					65
06	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	2477	2	65	9	N	59					124
07	2480 X	2449	-0-	-31 B	-0-	2362	2	87	9	N	79					203
08	2728 X	2379	-0-	-349 B	-0-	2369	2	10	9	N	9					212
09	2640 X	2380	-0-	-260 B	-0-	2330	2	50	9	N	45	174	1			83
10	2728 X	2670	-0-	-58 B	-0-	2612	2	58	9	N	53					136

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
06	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
07	2232 #	1908	-0-	-324	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
08	2232 #	2219	-0-	-13	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
09	2160 #	2110	-0-	-50	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
10	1922 #	1721	-0-	-201	-0-	1721	2		N	-0-			-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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	211	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700) 84887 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 5 RRCID -> 222721 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3756 - 3757

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

05	870 N	377	-0-	-493	-0-	18	1	238	2	N	110					1416
						121	9									
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	135	2	91	9	N	83	190	1			1309
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	167	2	91	9	N	83	375	1			1017
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	99					1116
						109	9									
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	172	2	79	9	N	72					1188
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1188

SPLENDORA (YEGUA 6600) 85245 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 273185 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6610 - 6612

05	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
06	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
07	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
08	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
09	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
10	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45

SPLENDORA (YEGUA 7000) 85245 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 271135 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7030 - 7034

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6252 R	6252	-0-	-0-	-0-	6246	2	6	9	N	5					47
06	6264 R	6264	-0-	-0-	-0-	6242	2	22	9	N	20					67
07	6393 R	6393	-0-	-0-	-0-	6379	2	14	9	N	13					80
08	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	6346	2	1	9	N	1					81
09	5910 #	5068	-0-	-842	-0-	5032	2	36	9	N	33					114
10	6107 #	5480	-0-	-627	-0-	5433	2	47	9	N	43					157

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

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

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

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

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

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

S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685

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

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

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

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 8158

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

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) //CONT.// 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC //CONT.// 267767
STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

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

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

05	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	1116	1	14135	2	N	-0-					-0-
06	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	600	1	14065	2	N	-0-					-0-
07	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	291	1	14084	2	N	-0-					-0-
08	11842 X	9963	-0-	-1879	-0-	445	1	9518	2	N	-0-					-0-
09	15030 X	14689	-0-	-341	-0-	313	1	14376	2	N	-0-					-0-
10	15252 X	14172	-0-	-1080	-0-	1094	1	13078	2	N	-0-					-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11/18/13

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

05	4898 X	4092	-0-	-806	-0-	32	1	4049	2	N	10					305
						11	9									
06	4380 X	4083	-0-	-297	-0-	31	1	4048	2	N	4					309
						4	9									
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	39	1	4834	2	N	15					324
						17	9									
08	4464 X	3055	-0-	-1409	-0-	26	1	3018	2	N	10					334
						11	9									
09	4080 X	3942	-0-	-138	-0-	32	1	3902	2	N	7					341
						8	9									
*10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	49	1	6901	2	N	16					357
						18	9									

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
STOWELL                          //CONT.//   86429 001   ASSOCIATED              49B                          CNTY: JEFFERSON
  PULS OPERATING COMPANY                      682775
    HEPLER, CLARENCE                   WELL #:    1    RRCID -> 117727  COMPL. DATE 04/14/2011  TOTAL DEPTH  9017 PERF. 3490 -  3510
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     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
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 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
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        1197     -0-        1197          1197       1143  2       54  9    Y        49        1  8                  48
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           1197                                Y       -0-                                 48

---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
STOWELL (ENGLIN-MARG)                         86429 130   ASSOCIATED              PRORATED                     CNTY: JEFFERSON
  ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.             247836
    BLAUW-RUIDENGA UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 074517  COMPL. DATE 12/22/1977  TOTAL DEPTH  7759 PERF. 7161 -  7188
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BLAUW-RUIDENGA UNIT                WELL #:    2    RRCID -> 250576  COMPL. DATE 04/06/2009  TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 -  7146
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     3875        1746     -0-       -2129 B         362       1744  2        2  9    Y         2                             10
 06      923         379     -0-        -544 B        -182        379  2               Y       -0-                             10
 07        0         602     -0-         602 B         420        602  2               Y       -0-                             10
 08     1736 N      -0-      -0-       -1736 B        -0-                              Y       -0-                             10
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              Y       -0-                             10
*10        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-           3  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
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                             -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                             -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                             -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                             -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                             -0-
```

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	1			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	1			N	-0-					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	89	1			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	83	1			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					100

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	100	1	2555	2	N	86	188	1			244
						95	9									
*06	2550 #	1000	-0-	-1550	-0-	100	1	872	2	N	25					269
						28	9									
*07	3100 #	400	-0-	-2700	-0-	100	1	281	2	N	17					286
						19	9									
*08	3100 #	668	-0-	-2432	-0-	100	1	549	2	N	17					303
						19	9									
*09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	192	1			111
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					111

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

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

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	N	10					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	253	-0-	-1869	-0-	114	1	119	2	N	18					107
							20	9									
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	33					140
							36	9									
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3637	2	N	64					204
							70	9									
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	131	1	3533	2	N	15	171	1			48
							17	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	127	1	3129	2	N	39					87
							43	9									
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	127	1	2835	2	N	30					117
							33	9									

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					144
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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

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

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

05	2418 N	482	-0-	-1936	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	66	1	39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			68
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	1	14 9	N	13			81

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					35

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 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
*05	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1359	2	607	9	N	552	456	1			96
*06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	833	2	106	9	N	96					192
*07	568 R	568	-0-	-0-	-0-	361	2	207	9	N	188	172	1			208
*08	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1705	1	156	9	N	142	172	1			178
*09	1890 #	1422	-0-	-468	-0-	1185	1	237	9	N	215	331	1			62
10	1953 #	126	-0-	-1827	-0-	107	1	19	9	N	17					79

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			35
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			35
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			35
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1		Y	-0-			35

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W. J. -A- WELL #: 3 RRCID -> 067117 COMPL. DATE 06/22/1976 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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

SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					56
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					56
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					56
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			Y	-0-					56
10	0	N	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050) 86965 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
J. L. EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9986 - 9992

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					255
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					255
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	45	2	28	9	Y	25					280
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	24	2	35	9	Y	32					312
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

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
05	40052	5923	-0-	-34129	75708	5876	3	47	9	N	43	176	1			129
06	38760	5118	-0-	-33642	42066	5049	3	69	9	N	63					192
07	40052	5979	-0-	-34073	7993	5922	3	57	9	N	52					244
08	13513 R	5520	-0-	-7993	-0-	5462	3	58	9	N	53	166	1			131
09	5760	4849	-0-	-911	-0-	4782	3	67	9	N	61					192
10	5952	4960	-0-	-992	-0-	4904	3	56	9	N	51					243

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

05	11594 X	1871	-0-	-9723	-0-	46	1	1797	3	N	25					117
						28	9									
06	6510 X	129	-0-	-6381	-0-	3	1	126	3	N	-0-					117
07	1860 X	421	-0-	-1439	-0-	421	3			N	-0-					117
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					117
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					117
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					117

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

05	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1116	1	9276	3	N	-0-					252
06	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	1101	1	14765	3	N	195	195	1			252
						215	9									
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	642	1	6240	3	N	42	195	1			99
						46	9									
08	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9546	3	229	9	N	208	198	1			109
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9055	3	155	9	N	141					250
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					250

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-	1021	1	3046	3	N	-0-					133
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	1191	1	4304	3	N	-0-					133
07	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	298	1	2893	3	N	-0-					133
08	4061 X	950	-0-	-3111	-0-	940	3	10	9	N	9					142
09	5400 X	199	-0-	-5201	-0-	199	3			N	-0-					142
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					142

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
05	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	66					198
06	20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	52					250
07	21235 X	15663	-0-	-5572	-0-	279	1	15331	3	N	48	192	1			106
						53	9									
08	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	21454	3	51	9	N	46					152
09	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18688	3	52	9	N	47					199
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					199

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

05	21346 X	21346	-0-	-0-	-0-	604	1	20732	3	N	9					254
						10	9									
06	19020 X	18256	-0-	-764	-0-	490	1	17501	3	N	241	400	1			95
						265	9									
07	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	271	190	1			176
08	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21049	3	317	9	N	288	198	1			266
09	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	21597	3	525	9	N	477	388	1			355
10	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					355

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

05	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	319	1	20549	3	N	-0-					25
06	19652 X	19652	-0-	-0-	-0-	291	1	19361	3	N	-0-					25
07	1612 X	847	-0-	-765	-0-	15	1	832	3	N	-0-					25
08	6448 X	118	-0-	-6330	-0-	118	3			N	-0-					25
09	6240 X	753	-0-	-5487	-0-	753	3			N	-0-					25
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					25

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

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

05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	117	2	102	9	N	93	93	1			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04/17/13

CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

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

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8154	2	241	9	N	219	189	1				142
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6962	2	124	9	N	113	192	1				63
07	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5785	2	131	9	N	119						182
08	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7424	2	160	9	N	145	187	1				140
09	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	5550	2	145	9	N	132	188	1				84
*10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7444	2	174	9	N	158	193	1				49

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	Y	7						12
							8	9										
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	85	1	323	2	Y	14	17	1				9
							15	9										
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	82	1	376	2	Y	22						31
							24	9										
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	Y	14	29	1				16
							15	9										
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	74	1	309	2	Y	18						34
							20	9										
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	114	1	420	2	Y	17	33	1				18
							19	9										

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

05	2263	N	1597	-0-	-666	-0-	323	1	1260	2	Y	13						21
							14	9										
06	1380	N	805	-0-	-575	-0-	164	1	620	2	Y	19	26	1				14
							21	9										
07	1457	N	465	-0-	-992	-0-	81	1	373	2	Y	10						24
							11	9										
08	1612	N	684	-0-	-928	-0-	141	1	525	2	Y	16	26	1				14
							18	9										
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	149	1	617	2	Y	18						32
							20	9										
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	94	1	346	2	Y	8	26	1				14
							9	9										

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	113	1	442	2	Y	35					56
							39	9									
06	630	N	481	-0-	-149	-0-	93	1	352	2	Y	33	58	1			31
							36	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	173	1	794	2	Y	29					60
							32	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	132	1	492	2	Y	30	58	1			32
							33	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	147	1	610	2	Y	34					66
							37	9									
10	992	N	527	-0-	-465	-0-	106	1	392	2	Y	26	59	1			33
							29	9									

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	43524	X	32384	-0-	-11140	-0-	310	1	31697	2	N	343	376	1				84
							377	9										
06	42120	X	30752	-0-	-11368	-0-	291	1	30094	2	N	334	201	1				217
							367	9										
07	43524	X	32274	-0-	-11250	-0-	310	1	31533	2	N	392	389	1	1	8		219
							431	9										
08	34286	X	30267	-0-	-4019	-0-	310	1	29546	2	N	374	404	1				189
							411	9										
09	30510	X	30383	-0-	-127	-0-	300	1	29680	2	N	366	374	1	1	8		180
							403	9										
10	31527	X	31096	-0-	-431	-0-	307	1	30416	2	N	339	352	1				167
							373	9										

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.// 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	4261	-0-	-7612	-0-	233	1	3967	2	N	55					145
							61	9									
06	10560	X	130	-0-	-10430	-0-	4	1	126	2	N	-0-					145
07	8277	X	2053	-0-	-6224	-0-	115	1	1837	2	N	92					237
							101	9									
08	6727	X	279	-0-	-6448	-0-	25	1	252	2	N	2					239
							2	9									
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					239
*10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	254	1	6331	2	N	334	406	1			167
							367	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	2	N	10					137
							11	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	3					140
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	52	1	911	2	N	12					152
							13	9									
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	2	1	714	2	N	13					165
							14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	2	1	837	2	N	12					177
							13	9									
*10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	2	1	915	2	N	8					185
							9	9									

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2	1	2851	2	N	82					217
							90	9									
06	2010	N	981	-0-	-1029 B	-0-	1	1	923	2	N	52	192	1			77
							57	9									
07	2077	N	464	-0-	-1613 B	-0-	1	1	441	2	N	20					97
							22	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1	1	1457	2	N	30					127
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1	1	1968	2	N	32					159
							35	9									
*10	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	1	1	2767	2	N	51					210
							56	9									

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

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

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

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

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

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

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105992	105992	-0-	-0-	-0-	310	1	95672	2	N	9100	9076	1			503
						10010	9									
06	101862	101862	-0-	-0-	-0-	300	1	92051	2	N	8646	8868	1			281
						9511	9									
07	104411	104411	-0-	-0-	-0-	310	1	94219	2	N	8984	8669	1	1	8	595
						9882	9									
08	102352	102352	-0-	-0-	-0-	310	1	92326	2	N	8833	9037	1			391
						9716	9									
09	99484	99484	-0-	-0-	-0-	300	1	90449	2	N	7941	8319	1			13
						8735	9									
*10	101377	101377	-0-	-0-	-0-	310	1	91425	2	N	8765	8292	1			486
						9642	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.	2959	-0-	2959	2959	1082	1	1877	2	Y	-0-					82
07	T. A.	13199	-0-	13199	16158	1986	1	11147	2	Y	60					142
						66	9									
08	T. A.	16697	-0-	16697	32855	2061	1	14583	2	Y	48					190
						53	9									
09	49212 X	16357	-0-	-32855	-0-	1347	1	14967	2	Y	39					229
						43	9									
*10	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1315	1	14634	2	Y	43	182	1			90
						47	9									

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	7874 #	3294	-0-	-4580	-0-	419	1	1497	3	Y	1253	1253	1			-0-
						1378	9									
06	7620 #	6143	-0-	-1477	-0-	368	1	4220	3	Y	1414	1414	1			-0-
						1555	9									
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	249	1	1509	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									
08	7409 #	4737	-0-	-2672	-0-	394	1	2799	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1544	9									
*09	7170 #	3082	-0-	-4088	-0-	325	1	95	3	Y	2420	2420	1			-0-
						2662	9									
10	6355 #	3767	-0-	-2588	-0-	271	1	165	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1787	5	1544	9							

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350) 89324 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 271508 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6258 R	6258	-0-	-0-	-0-	459	1	5397	3	N	365	519	1			100
						402	9									
06	2880 #	2292	-0-	-588	-0-	368	1	1637	3	N	261	184	1			177
						287	9									
07	5611 #	404	-0-	-5207	-0-	240	1	164	9	N	149	159	1			167
08	6262 #	489	-0-	-5773	-0-	90	1	399	9	Y	363	263	1			267
09	6060 #	477	-0-	-5583	-0-	325	1	152	9	Y	138	142	1			263
10	6262 #	478	-0-	-5784	-0-	271	1	207	9	Y	188					451

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	29326	4829	-0-	-24497	35386	31	1	4670	3	Y	116	116	1			-0-
						128	9									
06	28380	2974	-0-	-25406	9980	142	1	573	3	Y	228	228	1			-0-
						2008	5	251	9							
07	19468 #	4683	-0-	-14785	-0-	196	1	4308	3	Y	163	163	1			-0-
						179	9									
08	19282 #	610	-0-	-18672	-0-	215	1	281	3	Y	104	104	1			-0-
						114	9									
*09	11820	414	-0-	-11406	-0-	325	1	89	9	Y	81	81	1			-0-
10	4836 #	475	-0-	-4361	-0-	271	1	204	9	Y	185	185	1			-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16758	16758	-0-	-0-	-0-	426	1	11203	3	N	4663	4784	1			154
						5129	9									
06	11907 R	11907	-0-	-0-	-0-	430	1	6869	3	N	4189	4068	1			275
						4608	9									
07	9610 #	3161	-0-	-6449	-0-	371	1	2790	9	N	2536	2711	1			100
08	16771 #	4224	-0-	-12547	-0-	361	1	871	5	N	2720	2510	1			310
						2992	9									
09	16230 #	4533	-0-	-11697	-0-	401	1	1078	5	N	2776	2762	1			324
						3054	9									
10	16771 #	5900	-0-	-10871	-0-	419	1	395	3	N	2539	2357	1			506
						2293	5	2793	9							

BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 273809 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6063

07	0	1082	-0-	1082	1082	2	1	1080	5	N	-0-					-0-
08	6982	6982	-0-	-0-	1082	27	1	1782	3	Y	94	94	1			-0-
						5070	5	103	9							
09	17220	6057	-0-	-11163	-0-	30	1	5008	3	Y	59	59	1			-0-
						954	5	65	9							
10	17794	3152	-0-	-14642	-0-	113	1	1800	3	Y	54					54
						1180	5	59	9							

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3748 - 4380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	234	171	1			142
						257	9									
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	62					204
						68	9									
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	87	1	14	2	N	102	169	1			137
						112	9									
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	182	1	69	2	N	-0-					137
						4	4									
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	17	2	N	119	165	1			91
						131	9									
*10	217 N	99	-0-	-118	-0-	43	1	2	2	N	48	105	1			34
						1	4	53	9							

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

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

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

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

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					1
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	47	1	5	2	N	-0-					1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	56	1	9	2	N	-0-					1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	64	1	25	2	N	77					78
						1	4	85	9							
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	66	1	27	2	N	-0-	2	1			76
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	73	1	4	2	N	51	61	1			66
						1	4	56	9							

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P&A 07/07/14

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	56	-0-	56	56	48	1	8	2	N	-0-			1
08	14B2 EXT	26	-0-	26	82	18	1	8	2	N	-0-			1
09	104 X	22	-0-	-82	-0-	16	1	6	2	N	-0-			1
*10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-			1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
05	6112	6112	-0-	-0-	-0-	6016	2	96	9	N	87					230
06	5100	4785	-0-	-315	-0-	4722	2	63	9	N	57	181	1			106
07	5430	5430	-0-	-0-	-0-	5362	2	68	9	N	62					168
08	5435	5048	-0-	-387	-0-	4984	2	64	9	N	58					226
*09	5100	4764	-0-	-336	-0-	4696	2	68	9	N	62					288
10	5270	4780	-0-	-490	-0-	4715	2	65	9	N	59	183	1			164

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
05	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1822	2	36	9	N	33					213
06	1830 #	1462	-0-	-368	-0-	1426	2	36	9	N	33	188	1			58
07	1891 #	1142	-0-	-749	-0-	1128	2	14	9	N	13					71
08	1891 #	1854	-0-	-37	-0-	1806	2	48	9	N	44					115
*09	1830 #	1593	-0-	-237	-0-	1560	2	33	9	N	30					145
10	1860 #	1779	-0-	-81	-0-	1737	2	42	9	N	38					183

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875 #	3258	-0-	-617	-0-	120	1	3106	2	N	29					122
						32	9									
06	3420 #	2801	-0-	-619	-0-	120	1	2652	2	N	26					148
						29	9									
07	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	120	1	3417	2	N	18					166
						20	9									
08	3441 #	3048	-0-	-393	-0-	120	1	2906	2	N	20					186
						22	9									
09	3330 #	2814	-0-	-516	-0-	120	1	2664	2	N	27					213
						30	9									
10	3565 #	2828	-0-	-737	-0-	120	1	2677	2	N	28	178	1			63
						31	9									

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
BPA 740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

05	43400 #	34066	-0-	-9334 B	-9334	32291	2	1775	9	Y	1614	1322	1			593
06	42000 #	25631	-0-	-16369 B	-25703	24786	2	845	9	Y	768	681	1			680
07	43400 #	20840	-0-	-22560 B	-48263	20654	2	186	9	Y	169	652	1			197
08	34069 N	28596	-0-	-5473 B	-48263	27928	2	668	9	Y	607	719	1			85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -48263																
09	25620 N	59344	-0-	33724 B	-14539	58380	2	964	9	Y	876	893	1			68
10	18893 N	74010	-0-	55117 B	40578	72714	2	1296	9	Y	1178	1033	1			213

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

05	19282	25399	-0-	6117 B	91918	24761	2	638	9	N	580	678	1			-0-
06	18660	30403	-0-	11743 B	103661	29777	2	626	9	N	569	374	1			195
07	17622	26226	-0-	8604 B	112265	25699	2	527	9	N	479	568	1			106
08	16065	26223	-0-	10158 B	122423	25649	2	574	9	N	522	566	1			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122423																
09	17814	20467	-0-	2653 B	125076	20051	2	416	9	N	378	371	1			69
10	11171	24210	-0-	13039 B	138115	23753	2	457	9	N	415	353	1			131

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL //CONT.// 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	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

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					35
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	N	4					39
07	1581	N	719	-0-	-862	-0-	719	2			N	-0-					39
08	1519	N	657	-0-	-862	-0-	657	2			N	-0-					39
09	1260	N	657	-0-	-603	-0-	657	2			N	-0-					39
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					41

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	556	1	52	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	169	1	191	2	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	360	1	444	2	N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	141	1	205	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	555	1	575	2	N	-0-					88
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1110	1	104	2	N	-0-					88
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	545	1	615	2	N	-0-					88
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	524	1	646	2	N	-0-					88
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	477	1	697	2	N	-0-					88
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	215	1	910	2	N	-0-					88

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					147
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	899	2			N	-0-					147
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					147
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					147
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					147
10	1395	N	931	-0-	-464	-0-	931	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

05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	689	-0-	-391	-0-	56	1	633	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	432	-0-	-684	-0-	35	1	397	2	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

05	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					167
06	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					167
07	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					167
08	1891	#	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					167
09	1830	#	939	-0-	-891	-0-	939	2			N	-0-					167
10	1891	#	1011	-0-	-880	-0-	1011	3			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

05	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960	2		N	-0-			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953 #	1804	-0-	-149	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
07	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
08	1829 #	1747	-0-	-82	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
09	1770 #	1753	-0-	-17	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
10	1984 #	1961	-0-	-23	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			70
06	270 #	28	-0-	-242	-0-	28	2		N	-0-			70
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			70
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			70
09	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			70
*10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

05	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	1913	3	901	9	N	819	805	1	1	8	61
06	2666	R	2666	-0-	-0-	-0-	1835	3	831	9	N	755	767	1	1	8	48
07	2821	#	2756	-0-	-65	-0-	1920	3	836	9	N	760	758	1	1	8	49
08	2821	#	2754	-0-	-67	-0-	1937	3	817	9	N	743	736	1			56
09	2730	#	2645	-0-	-85	-0-	1846	3	799	9	N	726	738	1	1	8	43
10	2821	#	2650	-0-	-171	-0-	1891	3	759	9	N	690	701	1			32

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

05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	2		Y	-0-				1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-			56	2		Y	-0-				1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-			71	2		Y	-0-				1
08	62	N	58	-0-	-4	-0-			58	2		Y	-0-				1
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-			67	2		Y	-0-				1
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2040) 90620 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 17 RRCID -> 186954 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2050 - 2053

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	465	#	205	-0-	-260	-0-	205	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	214	1	221	2	N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	382	1	36	2	N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	177	1	199	2	N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	227	1	280	2	N	-0-					-0-
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	187	1	272	2	N	-0-					-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	92	1	391	2	N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

05	4123 X	3106	-0-	-1017	-0-	365	1	2694	2	Y	43				92
						47	9								
06	3990 X	1367	-0-	-2623	-0-	276	1	1089	2	Y	2	66	1		28
						2	9								
07	3379 X	708	-0-	-2671	-0-	327	1	374	2	Y	6				34
						7	9								
08	3100 X	1816	-0-	-1284	-0-	365	1	1440	2	Y	10				44
						11	9								
09	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	318	1	1494	2	Y	5				49
						6	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1818					Y	NO RPT				49

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	381	1	2816	2	Y	60					138
						66	9									
06	2370 X	2105	-0-	-265	-0-	424	1	1673	2	Y	7	101	1			44
						8	9									
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	453	1	2638	2	Y	4					48
						4	9									
08	3255 X	1999	-0-	-1256	-0-	402	1	1589	2	Y	7					55
						8	9									
09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	437	1	2048	2	Y	5					60
						6	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2491					Y	NO RPT					60

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	53					70
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	34					104
09	67 X	67	-0-	-0-	-0-	37	2	30	9	N	27					131
*10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	41	2	15	9	N	14					145

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

05	1395 #	559	-0-	-836	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	481	-0-	-569	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	775 #	470	-0-	-305	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	540 #	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	27	2	29	9	N	26		423
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11		434
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		434
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	91	2	32	9	N	29		463
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		463
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		463

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

05	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	2313	2	79	9	N	72		597
06	2610	X	1116	-0-	-1494	-0-	1075	2	41	9	N	37	179 1	455
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		455
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4531	2	98	9	N	89		544
09	T. A.		3191	-0-	3191	3191	3191	2			N	-0-		544
10	T. A.		2828	-0-	2828	6019	2828	2			N	-0-		544

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23		188
06	930	N	478	-0-	-452	-0-	468	2	10	9	N	9		197
07	961	N	230	-0-	-731	-0-	230	2			N	-0-		197
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1377	2	41	9	N	37		234
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-		234
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	902	2	45	9	N	41		275

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1767 X	1132	-0-	-635	-0-	1120	2	12	9	N	11			177
06	1290 X	527	-0-	-763	-0-	520	2	7	9	N	6			183
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			183
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2333	2	57	9	N	52			235
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			235
*10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			235

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

05	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	53	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1472	-0-	-328	-0-	51	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	53	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1071	-0-	-399	-0-	20	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

05	341	N	315	-0-	-26	-0-	122	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	118	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

05	6820	X	4705	-0-	-2115	-0-	515	1	4039	2	Y	137	75	1			127
							151	9									
06	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	498	1	4117	2	Y	108	176	1			59
							119	9									
07	6138	X	5062	-0-	-1076	-0-	515	1	4431	2	Y	105					164
							116	9									
08	5704	X	4654	-0-	-1050	-0-	515	1	4037	2	Y	93	171	1			86
							102	9									
09	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	498	1	3319	2	Y	97					183
							107	9									
10	5053	X	2264	-0-	-2789	-0-	515	1	1639	2	Y	100	115	1			168
							110	9									

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 2540 - 2560

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54875	28977	-0-	-25898	197366	654	1	26208	3	N	1923	1954	1			251
						2115	9									
06	30126	23314	-0-	-6812	190554	564	1	20916	3	N	1667	1745	1			173
						1834	9									
07	31713	25073	-0-	-6640	183914	673	1	22262	3	N	1944	1948	1			169
						2138	9									
08	31713	13660	-0-	-18053	165861	673	1	10997	3	N	1809	1570	1			408
						1990	9									
09	17644	17786	-0-	142 B	166003	608	1	15711	3	N	1334	1402	1			340
						1467	9									
*10	166003 X	-0-	-0-	-166003	-0-					N	1383	1422	1			301

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

05	16972	16972	-0-	-0-	-0-	540	1	14937	3	N	1359	1420	1			154
						1495	9									
06	11337 R	11337	-0-	-0-	-0-	521	1	9688	3	N	1025	1062	1			117
						1128	9									
07	23250	15948	-0-	-7302	-0-	381	1	14180	3	N	1261	1062	1			316
						1387	9									
08	23250	40432	-0-	17182	17182	622	1	37428	3	N	2165	2304	1			177
						2382	9									
09	22353	17414	-0-	-4939 B	12243	561	1	15592	3	N	1146	1242	1	1	8	80
						1261	9									
10	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	1126	1063	1	2	8	141

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

05	2418 #	1840	-0-	-578	-0-	248	1	1562	2	N	27	3	8			220
						30	9									
06	2340 #	1605	-0-	-735	-0-	240	1	1342	2	N	21	153	1	9	8	79
						23	9									
07	2325 #	1711	-0-	-614	-0-	248	1	1446	2	N	15					94
						17	9									
08	2108 #	1715	-0-	-393	-0-	248	1	1446	2	N	19					113
						21	9									
09	1950 #	1642	-0-	-308	-0-	240	1	1383	2	N	17					130
						19	9									
*10	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	248	1	1708	2	N	25	1	8			154
						28	9									

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		149

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5921 #	5110	-0-	-811	-0-	4811	3	299	9	Y	272	300	1			110
06	5730 #	4856	-0-	-874	-0-	4569	3	287	9	Y	261	284	1			87
07	5921 #	5202	-0-	-719	-0-	4894	3	308	9	Y	280	251	1			116
08	5611 #	5477	-0-	-134	-0-	5154	3	323	9	Y	294	250	1			160
09	5430 #	4538	-0-	-892	-0-	4180	3	358	9	Y	325	287	1			198
*10	5678	5678	-0-	-0-	-0-	5361	3	317	9	Y	288	430	1			56

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					136

ULRICH (YEGUA 2A) //CONT.// 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1287	2	91	9	N	83					334
06	1260 X	1180	-0-	-80	-0-	1116	2	64	9	N	58	193	1			199
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1515	2	31	9	N	28					227
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1496	2	58	9	N	53	194	1			86
09	1500 X	1232	-0-	-268	-0-	1126	2	106	9	N	96					182
10	1643 X	1118	-0-	-525	-0-	1055	2	63	9	N	57					239

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

05	11842 #	4119	-0-	-7723	-0-	4047	3	72	9	Y	65	111	1			41
06	11460 #	9756	-0-	-1704	-0-	9634	3	122	9	Y	111	116	1			36
07	11842 #	8981	-0-	-2861	-0-	8854	3	127	9	Y	115	103	1	1	8	47
08	10695 #	10116	-0-	-579	-0-	9992	3	124	9	Y	113	98	1			62
09	10350 #	10128	-0-	-222	-0-	9996	3	132	9	Y	120	108	1			74
10	10075 #	8052	-0-	-2023	-0-	7942	3	110	9	Y	100	154	1			20

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					146
06	480 X	377	-0-	-103	-0-	373	2	4	9	N	4					150
07	589 X	561	-0-	-28	-0-	557	2	4	9	N	4					154
08	651 X	475	-0-	-176	-0-	472	2	3	9	N	3					157
09	630 X	448	-0-	-182	-0-	442	2	6	9	N	5					162
*10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					165

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

05	59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	59115	2	128	4	N	480	393	1			217
						528	9									
06	57592 X	57592	-0-	-0-	-0-	57064	2	125	4	N	366	322	1			261
						403	9									
07	53115 X	53115	-0-	-0-	-0-	52619	2	123	4	N	339	368	1			232
						373	9									
08	59768 X	53865	-0-	-5903	-0-	52538	2	864	4	N	421	536	1			117
						463	9									
09	DLQ G-10	44868	-0-	44868	44868	44395	2	27	4	N	405	383	1			139
						446	9									
10	DLQ G-10	47617	-0-	47617	92485	47183	2	32	4	N	365	379	1			125
						402	9									

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

*11	360	-0-	-0-	-360	19666			Y	-0-			-0-
*12	372	-0-	-0-	-372	19294			Y	-0-			-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	16194			Y	-0-			-0-
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	13394			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394			Y	-0-			-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
05	4774	X	3959	-0-	-815	-0-	1242	1	2700	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	4620	X	4259	-0-	-361	-0-	1268	1	2972	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1416	1	4136	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1368	1	3222	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
09	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	1290	1	2535	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
10	5580	X	3588	-0-	-1992	-0-	1279	1	2290	2	Y	17	16	1			13
							19	9									

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	868	1	418	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	768	1	224	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	1	11	9	Y	10	12	1			5
08	1302	N	749	-0-	-553	-0-	739	1	10	9	Y	9	8	1			6
09	990	N	863	-0-	-127	-0-	862	1	1	9	Y	1	6	1			1
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			Y	-0-	1	1			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	1015	-0-	-2922	-0-	964	1	51	9	Y	46	43	1			14
06	3090	X	1052	-0-	-2038	-0-	1018	1	34	9	Y	31	24	1			21
07	7378	X	1132	-0-	-6246	-0-	1056	1	43	2	Y	30	37	1			14
							33	9									
08	7378	X	1124	-0-	-6254	-0-	1093	1	31	9	Y	28	24	1			18
09	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	1175	1	373	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
10	1147	X	529	-0-	-618	-0-	372	1	131	2	Y	24	24	1			18
							26	9									

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	727	1	1493	2	Y	30	77	1			29
							33	9									
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	805	1	1986	2	Y	31					60
							34	9									
07	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	800	1	1513	2	Y	39					99
							43	9									
08	2728	X	2316	-0-	-412	-0-	772	1	1502	2	Y	38	83	1			54
							42	9									
09	2820	X	1074	-0-	-1746	-0-	138	1	880	2	Y	51					105
							56	9									
10	2914	X	1209	-0-	-1705	-0-	138	1	984	2	Y	79	138	1			46
							87	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

05	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	1193	1	1493	2	Y	82	222	1			82
							90	9									
06	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	1197	1	1421	2	Y	86					168
							95	9									
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	1310	1	2311	2	Y	106					274
							117	9									
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1332	1	1840	2	Y	91	227	1			138
							100	9									
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	1262	1	1604	2	Y	36					174
							40	9									
10	3751	X	2620	-0-	-1131	-0-	1292	1	1267	2	Y	55	177	1			52
							61	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1339	-0-	-645	-0-	775	1	547	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	1740	X	1017	-0-	-723	-0-	756	1	250	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	806	1	721	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	843	1	910	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	853	1	896	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	889	1	1031	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	1987	1	308	9	Y	280	358	1			109
06	2760	N	2417	-0-	-343	-0-	2167	1	250	9	Y	227	176	1			160
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1993	1	304	9	Y	276	180	1			256
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2181	1	303	9	Y	275	352	1			179
09	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	1769	1	229	9	Y	208	179	1			208
*10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2007	1	812	2	Y	263	176	1			295
							289	9									

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	8802	X	2794	-0-	-6008	-0-	1323	1	1438	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1325	1	1150	2	Y	21	16	1			14
							23	9									
07	3379	X	2529	-0-	-850	-0-	1324	1	1182	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
08	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	1322	1	1516	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1331	1	1360	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	1472	1	1975	2	Y	26	25	1			19
							29	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

05	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	1261	1	3450	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
06	4740	X	4355	-0-	-385	-0-	1249	1	3083	2	Y	21	16	1			14
							23	9									
07	4898	X	4291	-0-	-607	-0-	1296	1	2974	2	Y	19	24	1			9
							21	9									
08	4898	X	3684	-0-	-1214	-0-	1255	1	2408	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
09	4590	X	3214	-0-	-1376	-0-	1219	1	1976	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
10	4743	X	3673	-0-	-1070	-0-	1330	1	2324	2	Y	17	16	1			13
							19	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

05	4123	X	1626	-0-	-2497	-0-	1121	1	454	2	Y	46	43	1			14
							51	9									
06	4590	X	1080	-0-	-3510	-0-	1046	1	34	9	Y	31	24	1			21
07	4743	X	896	-0-	-3847	-0-	871	1	25	9	Y	23	33	1			11
08	4743	X	810	-0-	-3933	-0-	795	1	15	9	Y	14	16	1			9
09	2760	X	1008	-0-	-1752	-0-	902	1	89	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1198	1	629	2	Y	18	16	1			13
							20	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

05	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	955	1	58	9	Y	53	52	1			15
06	1320	X	135	-0-	-1185	-0-	113	1	22	9	Y	20	22	1			13
07	1271	X	399	-0-	-872	-0-	382	1	17	9	Y	15	21	1			7
08	1271	X	602	-0-	-669	-0-	583	1	19	9	Y	17	13	1			11
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	1	9	9	Y	8	13	1			6
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	1	9	9	Y	8	8	1			6

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 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3705	X	1289	-0-	-2416	-0-	1072	1	164	2	Y	48	40	1			16
							53	9									
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	963	1	46	9	Y	42	30	1			28
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1102	1	399	2	Y	40	49	1			19
							44	9									
08	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	1186	1	222	2	Y	38	33	1			24
							42	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1144	1	96	2	Y	33	33	1			24
							36	9									
10	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	879	1	161	2	Y	35	33	1			26
							39	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

05	2325	X	1415	-0-	-910	-0-	1042	1	292	2	Y	74	76	1			21
							81	9									
06	2250	X	951	-0-	-1299	-0-	905	1	46	9	Y	42	35	1			28
07	2263	X	1264	-0-	-999	-0-	966	1	254	2	Y	40	49	1			19
							44	9									
08	2263	X	972	-0-	-1291	-0-	930	1	42	9	Y	38	33	1			24
09	1380	X	924	-0-	-456	-0-	888	1	36	9	Y	33	33	1			24
*10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1035	1	478	2	Y	35	33	1			26
							39	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

05	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	1994	1	7641	2	Y	305	288	1			92
							336	9									
06	11460	X	6657	-0-	-4803	-0-	1715	1	4713	2	Y	208	162	1			138
							229	9									
07	11842	X	6139	-0-	-5703	-0-	1697	1	4207	2	Y	214	252	1			100
							235	9									
08	11625	X	5809	-0-	-5816	-0-	1788	1	3782	2	Y	217	178	1			139
							239	9									
09	9660	X	6007	-0-	-3653	-0-	1842	1	3960	2	Y	186	189	1			136
							205	9									
10	9982	X	5438	-0-	-4544	-0-	1829	1	3399	2	Y	191	185	1			142
							210	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	1057	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1219	1	1641	2	Y	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1232	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2115	-0-	-555	-0-	1067	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	1183	1	1553	2	Y	-0-					-0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1448	1	2001	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	3930	X	2450	-0-	-1480	-0-	1295	1	1144	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	4061	X	2193	-0-	-1868	-0-	1151	1	1031	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	4061	X	2523	-0-	-1538	-0-	1197	1	1316	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	3360	X	1642	-0-	-1718	-0-	1107	1	526	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	3472	X	1809	-0-	-1663	-0-	1158	1	642	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 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
05	2945 X	2388	-0-	-557	-0-	1441	1	885	2	Y	56	59	1			15
						62	9									
06	2430 X	1407	-0-	-1023	-0-	1378	1	29	9	Y	26	24	1			17
07	1798 X	1374	-0-	-424	-0-	1345	1	29	9	Y	26	31	1			12
08	2387 X	565	-0-	-1822	-0-	561	1	4	9	Y	4	13	1			3
09	2310 X	894	-0-	-1416	-0-	894	1			Y	-0-	3	1			-0-
10	2387 X	973	-0-	-1414	-0-	973	1			Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

05	2449 X	1782	-0-	-667	-0-	1261	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	2370 X	2256	-0-	-114	-0-	1255	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	1123	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	1075	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	2250 X	1021	-0-	-1229	-0-	1021	1			Y	-0-					-0-
10	2387 X	2207	-0-	-180	-0-	1193	1	990	2	Y	22	6	1			16
						24	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1117	1	2306	2	N	7	53	1			15
						8	9									
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1026	1	3490	2	N	9					24
						10	9									
07	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1695	1	6163	2	N	22					46
						24	9									
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	1610	1	4842	2	N	35	43	1			38
						39	9									
09	6360 X	4625	-0-	-1735	-0-	1406	1	3208	2	N	10					48
						11	9									
10	7874 X	6146	-0-	-1728	-0-	1676	1	4468	2	N	2	40	1			10
						2	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1099	1	760	2	N	30	29	1			9
						33	9									
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1071	1	536	2	N	21	16	1			14
						23	9									
07	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1091	1	819	2	N	19	24	1			9
						21	9									
08	1891 N	1560	-0-	-331	-0-	1004	1	535	2	N	19	16	1			12
						21	9									
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	1143	1	971	2	N	17	17	1			12
						19	9									
*10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	1211	1	1107	2	N	17	16	1			13
						19	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

05	3100 N	15765	-0-	12665	20375	2525	1	12912	2	N	298	500	1			116
						328	9									
06	34632 X	14257	-0-	-20375	-0-	2335	1	11637	2	N	259	203	1			172
						285	9									
07	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	1994	1	9535	2	N	250	305	1			117
						275	9									
08	15779 X	8739	-0-	-7040	-0-	1826	1	6658	2	N	232	201	1			148
						255	9									
09	13140 X	7696	-0-	-5444	-0-	1863	1	5645	2	N	171	194	1			125
						188	9									
10	13578 X	7792	-0-	-5786	-0-	1987	1	5615	2	N	173	169	1			129
						190	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573 X	2496	-0-	-77	-0-	1260	1	1036	2	N	182	173	1			55
						200	9									
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1307	1	1393	2	N	125	97	1			83
						138	9									
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1336	1	2248	2	N	120	147	1			56
						132	9									
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	1391	1	2265	2	N	124	101	1			79
						136	9									
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	1361	1	2051	2	N	155	121	1			113
						171	9									
10	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	1419	1	1910	2	N	173	157	1			129
						190	9									

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	1230	1	2190	2	Y	997	963	1	1	8	314
							1097	9									
06	5040	X	4296	-0-	-744	-0-	1201	1	2105	2	Y	900	957	1			257
							990	9									
07	5208	X	4275	-0-	-933	-0-	1298	1	2101	2	Y	796	872	1			181
							876	9									
*08	4805	X	3691	-0-	-1114	-0-	18	1	2622	2	Y	955	778	1			358
							1051	9									
09	3870	X	2846	-0-	-1024	-0-	16	1	2345	2	Y	441	682	1			117
							485	9									
10	3999	X	654	-0-	-3345	-0-	1	1	121	2	Y	484	391	1			210
							532	9									

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1157	1	2060	2	Y	850	770	1			261
							935	9									
06	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	1109	1	1944	2	Y	767	767	1			261
							844	9									
07	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	1089	1	1764	2	Y	782	849	1			194
							860	9									
*08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	22	1	3035	2	Y	777	757	1			214
							855	9									
09	4200	X	3740	-0-	-460	-0-	18	1	2687	2	Y	941	664	1			491
							1035	9									
10	4154	X	856	-0-	-3298	-0-	6	1	741	2	Y	99	381	1			209
							109	9									

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726

RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 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
05	21351	R	7204	-0-	-14147	-0-	7149	2	55	9	N	50					257
06	18310	R	18310	-0-	-0-	-0-	18215	2	95	9	N	86	1	8			342
07	18462	R	18462	-0-	-0-	-0-	18445	2	17	9	N	15					357
*08	13912	R	13912	-0-	-0-	-0-	13810	2	102	9	N	93	1	8			449
09	18300	N	8359	-0-	-9941 B	-0-	8314	2	45	9	N	41	1	8			489
10	18476	N	NO RPT	-0-	-18476 B	-0-					N	NO RPT					489

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

05	15622	R	4704	-0-	-10918	-0-	4566	2	138	9	N	125					340
06	5670	#	3383	-0-	-2287	-0-	3263	2	120	9	N	109	363	1			86
07	8804	#	5350	-0-	-3454	-0-	5200	2	150	9	N	136					222
08	8804	#	4458	-0-	-4346	-0-	4458	2			N	-0-					222
09	0	N	3624	-0-	3624 B	3624	3482	2	142	9	N	129	179	1			172
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	3624					N	NO RPT					172

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8891 - 8961

05	97167		21694	-0-	-75473	21904	21583	2	111	9	N	101	98	8			105
06	44100	R	22196	-0-	-21904	-0-	22119	2	77	9	N	70	70	8			105
*07	42935	#	3648	-0-	-39287	-0-	3601	2	47	9	N	43	43	8			105
*08	36735	#	5401	-0-	-31334	-0-	5381	2	20	9	N	18	18	8			105
*09	0		12321	-0-	12321 B	12321	12321	2			N	-0-					105
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	12321					N	NO RPT					105

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

05	95544	R	20588	-0-	-74956	-0-	20009	2	579	9	N	526	340	1			225
06	31530	#	21508	-0-	-10022	-0-	20978	2	530	9	N	482	442	1			265
*07	27900	#	25180	-0-	-2720	-0-	24846	2	334	9	N	304	358	1			211
08	26505	#	23762	-0-	-2743	-0-	23135	2	627	9	N	570	513	1			267
*09	21505	N	21740	-0-	235 B	235	21393	2	347	9	N	315	496	1			86
10	25167	N	NO RPT	-0-	-25167 B	-0-					N	NO RPT					86

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54250 X	38855	-0-	-15395	-0-	37712	2	1143	9	N	1039	964	1			309
06	48960 X	33918	-0-	-15042	-0-	32833	2	1085	9	N	986	1046	1			249
07	48267 X	33312	-0-	-14955	-0-	32256	2	1056	9	Y	960	1033	1			176
08	45384 X	31838	-0-	-13546	-0-	30894	2	944	9	Y	858	842	1			192
09	33330 X	29595	-0-	-3735	-0-	28607	2	988	9	Y	898	874	1			216
10	34441 X	28275	-0-	-6166	-0-	27351	2	924	9	Y	840	962	1			94

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

05	75795 X	67663	-0-	-8132	-0-	66465	2	1198	9	N	1089	1010	1			325
06	71400 X	65316	-0-	-6084	-0-	64179	2	1137	9	N	1034	1097	1			262
07	72540 X	67061	-0-	-5479	-0-	65954	2	1107	9	Y	1006	1083	1			185
08	70773 X	66724	-0-	-4049	-0-	65734	2	990	9	Y	900	883	1			202
09	66180 X	63919	-0-	-2261	-0-	62885	2	1034	9	Y	940	916	1			226
10	67673 X	64482	-0-	-3191	-0-	63514	2	968	9	Y	880	1008	1			98

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
05	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	639	1	3554	3	N	614	752	1			89
							675	9									
06	5160	X	4095	-0-	-1065	-0-	618	1	3304	3	N	157	194	1			52
							173	9									
07	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	639	1	2967	3	N	682	585	1			149
							750	9									
08	4867	X	4262	-0-	-605	-0-	639	1	3016	3	N	552	551	1			150
							607	9									
09	4710	X	3843	-0-	-867	-0-	618	1	2661	3	N	513	559	1			104
							564	9									
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					104

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
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	322	1	3456	3	Y	1076	1132	1	7	8	87
							1184	9									
06	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	365	1	2821	3	Y	915	864	1			138
							1007	9									
07	5487	X	4028	-0-	-1459	-0-	359	1	2769	3	Y	818	779	1			177
							900	9									
08	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	371	1	3128	3	Y	896	897	1			176
							986	9									
09	4620	X	3904	-0-	-716	-0-	246	1	2775	3	Y	803	822	1	21	8	136
							883	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					136

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
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	864	1	1251	3	Y	274	268	1	1	8	172
							301	9									
06	2490	N	2103	-0-	-387	-0-	1072	1	857	3	Y	158	167	1			163
							174	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	828	1	886	3	Y	213	297	1			79
							234	9									
08	2418	N	1819	-0-	-599	-0-	826	1	723	3	Y	245	207	1			117
							270	9									
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	847	1	721	3	Y	252	262	1	1	8	106
							277	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	371	1	3645	3	Y	1646	1733	1			134
							1811	9									
06	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	385	1	2630	3	Y	1390	1314	1			210
							1529	9									
07	5766	X	3534	-0-	-2232	-0-	309	1	2118	3	Y	1006	991	1			225
							1107	9									
08	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	442	1	3333	3	Y	1527	1465	1			287
							1680	9									
*09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	311	1	3233	3	Y	1352	1407	1			232
							1487	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					232

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
05	13392	X	11489	-0-	-1903	-0-	1180	1	9276	3	N	939	980	1			34
							1033	9									
06	12540	X	10935	-0-	-1605	-0-	1366	1	8257	3	N	1193	1118	1			109
							1312	9									
07	12958	X	9633	-0-	-3325	-0-	1258	1	7329	3	N	951	922	1			138
							1046	9									
08	12524	X	11198	-0-	-1326	-0-	1428	1	8547	3	N	1112	1211	1			39
							1223	9									
09	12060	X	11596	-0-	-464	-0-	1159	1	9196	3	N	1128	986	1			181
							1241	9									
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					181

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
05	9176	X	3220	-0-	-5956	-0-	541	1	2602	3	Y	70	420	1			55
							77	9									
06	8880	X	8458	-0-	-422	-0-	861	1	6791	3	Y	733	715	1			73
							806	9									
07	9176	X	7505	-0-	-1671	-0-	915	1	5746	3	Y	767	719	1			121
							844	9									
08	11408	X	8551	-0-	-2857	-0-	850	1	6867	3	Y	758	662	1			217
							834	9									
09	11040	X	7044	-0-	-3996	-0-	787	1	5599	3	Y	598	743	1			72
							658	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	5053	X	3717	-0-	-1336	-0-	242	1	2618	3	N	779	827	1			64
							857	9									
06	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	252	1	1964	3	N	619	589	1			94
							681	9									
07	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	304	1	2341	3	N	699	646	1			147
							769	9									
08	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	326	1	2761	3	N	773	769	1			151
							850	9									
09	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	226	1	2569	3	N	704	734	1			121
							774	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					121

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
05	1240	X	939	-0-	-301	-0-	293 99	1 9	547	3	Y	90	75	1			48
06	1050	X	171	-0-	-879	-0-	20 1	1 9	150	3	Y	1	25	1			24
07	1085	X	707	-0-	-378	-0-	317 91	1 9	299	3	Y	83	84	1			23
08	1085	X	678	-0-	-407	-0-	294 95	1 9	289	3	Y	86	69	1			40
09	900	X	517	-0-	-383	-0-	213 67	1 9	237	3	Y	61	72	1			29
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	626 638	1 9	4361	3	N	580	533	1	2	8	154
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	577 502	1 9	3690	3	N	456	510	1			100
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	606 505	1 9	3523	3	N	459	407	1			152
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	535 217	1 9	4462	3	N	197	314	1			35
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	589 738	1 9	4100	3	N	671	604	1	2	8	100
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					100

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
05	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	618 1096	1 9	2049	3	N	996	1264	1	1	8	115
06	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	685 1327	1 9	2304	3	N	1206	902	1			419
07	4526	X	3737	-0-	-789	-0-	667 1114	1 9	1956	3	N	1013	1061	1			371
08	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	697 1209	1 9	2429	3	N	1099	1255	1			215
09	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	580 1410	1 9	1784	3	N	1282	1417	1	1	8	79
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					79

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
05	6293	X	5990	-0-	-303	-0-	602 503	1 9	4885	3	N	457	475	1			16
06	6090	X	5943	-0-	-147	-0-	730 668	1 9	4545	3	N	607	567	1			56
07	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	733 583	1 9	4398	3	N	530	510	1			76
08	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	750 608	1 9	4664	3	N	553	609	1			20
09	6000	X	5346	-0-	-654	-0-	522 530	1 9	4294	3	N	482	424	1			78
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					78

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
05	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	926	1	4455	3	Y	677	718	1			94
							745	9									
06	6390	X	5424	-0-	-966	-0-	558	1	4407	3	Y	417	464	1			47
							459	9									
07	5239	X	4523	-0-	-716	-0-	552	1	3465	3	Y	460	434	1			73
							506	9									
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	617	1	4983	3	Y	565	481	1			157
							622	9									
09	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	632	1	4493	3	Y	496	596	1			57
							546	9									
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	5704	X	5107	-0-	-597	-0-	327	1	3297	3	N	1348	1421	1			109
							1483	9									
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	376	1	2685	3	N	1220	1146	1			183
							1342	9									
07	5487	X	4183	-0-	-1304	-0-	368	1	2619	3	N	1087	1035	1			235
							1196	9									
08	5146	X	4299	-0-	-847	-0-	351	1	2780	3	N	1062	1085	1			212
							1168	9									
*09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	392	1	4124	3	N	1648	1596	1			264
							1813	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					264

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
05	11377	X	11329	-0-	-48	-0-	734	1	7776	3	N	2563	2749	1			212
							2819	9									
06	11010	X	8913	-0-	-2097	-0-	771	1	5844	3	N	2089	1983	1			318
							2298	9									
07	11129	X	8898	-0-	-2231	-0-	791	1	5947	3	N	1964	1860	1			422
							2160	9									
08	12865	X	10591	-0-	-2274	-0-	873	1	7210	3	N	2280	2259	1			443
							2508	9									
09	10410	X	9289	-0-	-1121	-0-	585	1	6517	3	N	1988	2086	1			345
							2187	9									
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					345

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
05	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	1270	1	2987	3	N	1342	1359	1			172
							1476	9									
06	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	1326	1	3076	3	N	1087	1152	1			107
							1196	9									
07	6355	X	4673	-0-	-1682	-0-	1284	1	2304	3	N	986	918	1			175
							1085	9									
08	6355	X	5293	-0-	-1062	-0-	1295	1	2599	3	N	1272	1347	1			100
							1399	9									
09	5790	X	4893	-0-	-897	-0-	1186	1	2378	3	N	1208	1191	1			117
							1329	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					117

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332		-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					13
06	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					13
07	3627	#	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					13
08	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	28241	#	21703	-0-	-6538	-0-	310	1	21075	2	Y	289	190	1	2	8	265
							318	9									
06	27330	#	20170	-0-	-7160	-0-	300	1	19560	2	Y	282	364	1	2	8	181
							310	9									
07	27249	#	18707	-0-	-8542	-0-	310	1	18076	2	Y	292	189	1	3	8	281
							321	9									
08	22785	#	19840	-0-	-2945	-0-	310	1	19082	2	Y	407	541	1	3	8	144
							448	9									
09	18366		18366	-0-	-0-	-0-	300	1	17745	2	Y	292	189	1	2	8	245
							321	9									
10	18507		16693	-0-	-1814	-0-	310	1	16030	2	Y	321	380	1			186
							353	9									

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13237 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	310	1	5574	2	Y	32	19	1	2	8	27
							35	9									
06	5760	X	4963	-0-	-797	-0-	279	1	4655	2	Y	26	35	1	1	8	17
							29	9									
07	5859	X	4727	-0-	-1132	-0-	310	1	4399	2	Y	16	12	1	3	8	18
							18	9									
08	5921	X	5226	-0-	-695	-0-	310	1	4875	2	Y	37	41	1	3	8	11
							41	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	300	1	4651	2	Y	21	13	1	2	8	17
							23	9									
10	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	295	1	4067	2	Y	23	27	1			13
							25	9									

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40279	X	40279	-0-	-0-	-0-	310 816	1 9	39153	2	N	742	836	1			307
06	39840	X	39032	-0-	-808	-0-	300 803	1 9	37929	2	N	730	807	1			230
07	41168	X	39333	-0-	-1835	-0-	310 1136	1 9	37887	2	N	1033	1010	1	1	8	252
08	41168	X	38862	-0-	-2306	-0-	310 722	1 9	37830	2	N	656	604	1			304
09	39030	X	36951	-0-	-2079	-0-	300 755	1 9	35896	2	N	686	808	1			182
10	40331	X	37484	-0-	-2847	-0-	310 810	1 9	36364	2	N	736	813	1			105

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

05	39308	X	37100	-0-	-2208	-0-	310 809	1 9	35981	2	N	735	831	1			144
06	38040	X	36747	-0-	-1293	-0-	300 838	1 9	35609	2	N	762	589	1			317
07	39308	X	37900	-0-	-1408	-0-	310 960	1 9	36630	2	N	873	1005	1	1	8	184
08	38750	X	37873	-0-	-877	-0-	310 970	1 9	36593	2	N	882	941	1			125
09	37500	X	35690	-0-	-1810	-0-	300 780	1 9	34610	2	N	709	609	1			225
10	37975	X	37086	-0-	-889	-0-	310 913	1 9	35863	2	N	830	799	1			256

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	179

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA DY) //CONT.// 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472 #	1658	-0-	-1814	-0-	1085	1	226	3	Y	315	312	0			18
						347	9									
06	3360 #	1659	-0-	-1701	-0-	1050	1	312	3	Y	270	276	0			12
						297	9									
07	2387 #	1243	-0-	-1144	-0-	1070	1	173	9	Y	157	161	0			8
08	2387 #	1093	-0-	-1294	-0-	1085	1	8	9	Y	7	14	0			1
09	DLQ G-10	486	-0-	486	486	409	1	77	9	Y	70	67	0			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-	4	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

05	4929 X	1774	-0-	-3155	-0-	40	1	1654	3	Y	73	82	0			8
						80	9									
06	4770 X	1105	-0-	-3665	-0-	24	1	1024	3	Y	52	55	0			5
						57	9									
07	5332 X	2135	-0-	-3197	-0-	49	1	2008	3	Y	71	70	0			6
						78	9									
08	5332 X	1956	-0-	-3376	-0-	56	1	1827	3	Y	66	66	0			6
						73	9									
09	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	50	1	1587	3	Y	63	62	0			7
						69	9									
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3245	49	1	1423	3	Y	61	62	0			6
						67	9									

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14030 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55137 X	55137	-0-	-0-	-0-	124 648	1 9	54365	3	Y	589	578	0			33
06	52221 X	52221	-0-	-0-	-0-	120 658	1 9	51443	3	Y	598	604	0			27
07	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	124 631	1 9	51077	3	Y	574	573	0			28
08	47346 X	47346	-0-	-0-	-0-	124 573	1 9	46649	3	Y	521	520	0			29
09	DLQ G-10	43701	-0-	43701	43701	120 603	1 9	42978	3	Y	548	540	0			37
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43701					Y	NO RPT					37

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	8	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

05	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	491 2742	1 9	20076	3	N	2493	2458	0			142
06	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	456 2721	1 9	19549	3	N	2474	2505	0			111
07	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	469 2669	1 9	19415	3	N	2426	2419	0			118
08	21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	562 2544	1 9	18636	3	N	2313	2306	0			125
09	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	560 2474	1 9	17625	3	N	2249	2226	0			148
*10	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	624 2644	1 9	18344	3	N	2404	2445	0			107

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	44 37	1 9	1822	3	Y	34	33	0			2
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	21 15	1 9	883	3	Y	14	16	0			-0-
07	1178 N	595	-0-	-583	-0-	14 12	1 9	569	3	Y	11	11	0			-0-
08	1178 N	722	-0-	-456	-0-	21 23	1 9	678	3	Y	21	20	0			1
09	DLQ G-10	826	-0-	826	826	25 33	1 9	768	3	Y	30	29	0			2
10	DLQ G-10	722	-0-	722	1548	22 56	1 9	644	3	Y	51	51	0			2

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	6902	-0-	-3328	-0-	5648	3	1254	9	Y	1140	1153	0			66
06	9900	X	5635	-0-	-4265	-0-	49	1	4379	3	Y	1097	1114	0			49
							1207	9									
07	10230	X	6101	-0-	-4129	-0-	114	1	4847	3	Y	1036	1034	0			51
							1140	9									
08	10230	X	6552	-0-	-3678	-0-	5378	3	1174	9	Y	1067	1060	0			58
09	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	4849	3	1164	9	Y	1058	1045	0			71
10	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	4679	3	1194	9	Y	1085	1106	0			50

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3668	-0-	-2501	-0-	2253	3	1415	9	Y	1286	1274	0			74
06	5970	X	3663	-0-	-2307	-0-	36	1	2281	3	Y	1224	1243	0			55
							1346	9									
07	5611	X	2120	-0-	-3491	-0-	844	3	1276	9	Y	1160	1158	0			57
08	3951	X	2590	-0-	-1361	-0-	1488	3	1102	9	Y	1002	1004	0			55
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	1498	3	1074	9	Y	976	966	0			65
*10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	1688	3	1078	9	Y	980	1001	0			44

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42594	X	41671	-0-	-923	-0-	797	1	32570	3	Y	7549	7482	0			436
							8304	9									
06	44385	X	44385	-0-	-0-	-0-	823	1	35312	3	Y	7500	7597	0			339
							8250	9									
07	0	W	44122	-0-	44122	44122	853	1	35313	3	Y	7233	7214	0			358
							7956	9									
08	0	W	36729	-0-	36729	80851	886	1	29378	3	Y	5877	5909	0			326
							6465	9									
09	111095	X	30244	-0-	-80851	-0-	774	1	24395	3	Y	4614	4626	0			314
							5075	9									
*10	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	680	1	20063	3	Y	3352	3509	0			157
							3687	9									

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	25722	-0-	-7944	-0-	583	1	23867	3	Y	1156	1141	0			70
							1272	9									
06	32580	X	24798	-0-	-7782	-0-	537	1	22998	3	Y	1148	1162	0			56
							1263	9									
07	33666	X	22990	-0-	-10676	-0-	515	1	21319	3	Y	1051	1051	0			56
							1156	9									
08	20634	X	14835	-0-	-5799	-0-	410	1	13594	3	Y	755	765	0			46
							831	9									
09	28200	X	15579	-0-	-12621	-0-	454	1	14271	3	Y	776	766	0			56
							854	9									
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	480	195	1			285
12	0		3929	-0-	3929	3929	4	1	2130	3	N	1632	1672	1			245
							1795	9									
*01	0		4850	-0-	4850	8779	6	1	2982	3	N	1693	1856	1			82
							1862	9									
02	0		3477	-0-	3477	12256	4	1	2037	3	N	1305	1163	1			224
							1436	9									
03	0		3230	-0-	3230	15486	30	1	1708	3	N	1356	1383	1			197
							1492	9									
04	0		2180	-0-	2180	17666	24	1	1078	3	Y	980	939	0	197	1	41
							1078	9									
05	0		1649	-0-	1649	19315	21	1	852	3	Y	705	705	0			41
							776	9									
06	0		1383	-0-	1383	20698	18	1	789	3	Y	524	541	0			24
							576	9									
07	0		1188	-0-	1188	21886	16	1	645	3	Y	479	479	0			24
							527	9									
08	0		1205	-0-	1205	23091	19	1	627	3	Y	508	504	0			28
							559	9									
09	0		1133	-0-	1133	24224	19	1	586	3	Y	480	475	0			33
							528	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24224					Y	NO RPT					33

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

05	26071	X	16867	-0-	-9204	-0-	362	1	15126	2	N	1254	1249	1			388
							1379	9									
06	23940	X	14824	-0-	-9116	-0-	298	1	13306	2	N	1109	1315	1			182
							1220	9									
07	19685	X	14615	-0-	-5070	-0-	308	1	13024	2	N	1166	1030	1			318
							1283	9									
08	18941	X	14897	-0-	-4044	-0-	394	1	12956	2	N	1406	1274	1			450
							1547	9									
09	16320	X	13257	-0-	-3063	-0-	380	1	12032	2	N	768	919	1			299
							845	9									
10	16864	X	14480	-0-	-2384	-0-	418	1	12614	2	N	1316	1249	1			366
							1448	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10080	-0-	-1018	-0-	601	1	8571	2	N	825	741	1			412
							908	9									
06	10740	X	6065	-0-	-4675	-0-	510	1	5123	2	N	393	593	1			212
							432	9									
07	10478	X	5085	-0-	-5393	-0-	333	1	4443	2	N	281	225	1			268
							309	9									
08	10478	X	10192	-0-	-286	-0-	601	1	8774	2	N	743	919	1			92
							817	9									
09	10140	X	8959	-0-	-1181	-0-	545	1	7627	2	N	715	567	1			240
							787	9									
*10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	601	1	8673	2	N	857	952	1			145
							943	9									

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					232
06	12030	X	10239	-0-	-1791	-0-	991	1	8954	2	N	267	384	1			115
							294	9									
07	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					115
08	12431	X	9923	-0-	-2508	-0-	986	1	8713	2	N	204	192	1			127
							224	9									
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					127
10	10571	X	5529	-0-	-5042	-0-	613	1	4726	2	N	173	193	1			107
							190	9									

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

05	10974	X	5080	-0-	-5894	-0-	579	1	4336	2	N	150					225
							165	9									
06	7830	X	4319	-0-	-3511	-0-	563	1	3638	2	N	107	192	1			140
							118	9									
07	8091	X	6762	-0-	-1329	-0-	1081	1	5503	2	N	162	192	1			110
							178	9									
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	1097	1	5747	2	N	148	193	1			65
							163	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1026	1	4267	2	N	110					175
							121	9									
10	6758	X	4577	-0-	-2181	-0-	1051	1	3424	2	N	93	198	1			70
							102	9									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	5	1	86	2	N	-0-				-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	5	1	85	2	N	-0-				-0-
07	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	11	1	61	2	N	-0-				-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	12	1	81	2	N	-0-				-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	11	1	80	2	N	-0-				-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	13	1	80	2	N	-0-				-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	2	N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0	N	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

05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	961	1	3678	2	N	241	379	1			40
							265	9									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	900	1	3582	2	N	222	200	1			62
							244	9									
07	4681	X	4446	-0-	-235	-0-	961	1	3245	2	N	218	193	1			87
							240	9									
08	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	630	1	3750	2	N	224	241	1			70
							246	9									
09	DLQ G-10		4795	-0-	4795	4795	900	1	3713	2	N	165	193	1			42
							182	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4795					N	NO RPT					42

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

05	3982	X	3792	-0-	-190	-0-	215	1	3510	2	N	61	188	1			35
							67	9									
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	259	1	3786	2	N	70					105
							77	9									
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	266	1	3503	2	N	63	143	1			25
							69	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	296	1	4488	2	N	80					105
							88	9									
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	214	1	4579	2	N	77					182
							85	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					182

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

05	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	166	1	2474	2	N	57	178	1			52
							63	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	252	1	3594	2	N	68	88	1			32
							75	9									
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	173	1	2613	2	N	69	55	1			46
							76	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	256	1	3829	2	N	94					140
							103	9									
09	3000	X	2457	-0-	-543	-0-	98	1	2291	2	N	62					202
							68	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					202

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25910	X	25910	-0-	-0-	-0-	1653	1	23937	2	N	291	386	1			140
							320	9									
06	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	1549	1	21599	2	N	281	283	1			138
							309	9									
07	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	1255	1	18759	2	N	263	198	1			203
							289	9									
08	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1496	1	22153	2	N	288	356	1			135
							317	9									
09	DLQ G-10		21849	-0-	21849	21849	981	1	20568	2	N	273	192	1			216
							300	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21849					N	NO RPT					216

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
05	8953	X	4198	-0-	-4755	-0-	264	1	3851	2	N	75	207	1			128
							83	9									
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	184	1	2846	2	N	62					190
							68	9									
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	116	1	1991	2	N	27	167	1			50
							30	9									
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	3930	2	N	128					178
							141	9									
*09	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	727	1	16195	2	N	544	390	1			332
							598	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					332

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	N	23					137
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					142
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					142
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					142
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					142
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					142

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	569	1	1081	2	N	29					150
							32	9									
06	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	500	1	610	2	N	9	105	1			54
							10	9									
07	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	272	1	801	2	N	10					64
							11	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	870	1	1010	2	N	31					95
							34	9									
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	330	1	777	2	N	20					115
							22	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					115

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31797	X	31797	-0-	-0-	-0-	2056 2891	1 9	26850	2	N	2628	2740	1			196
06	33883	X	33883	-0-	-0-	-0-	2199 2681	1 9	29003	2	N	2437	2265	1			368
07	30845	X	25945	-0-	-4900	-0-	2263 1931	1 9	21751	2	N	1755	1928	1			195
08	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	2442 2362	1 9	27190	2	N	2147	2072	1			270
09	DLQ G-10		30350	-0-	30350	30350	2376 2189	1 9	25785	2	N	1990	1943	1			317
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30350					N	NO RPT					317

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1172	-0-	1172	5476	245 314	1 9	613	2	N	285	282	1			207
06	0	W	1103	-0-	1103	6579	136 262	1 9	705	2	N	238	181	1			264
07	2100	N	890	-0-	-1210	5369	120 230	1 9	540	2	N	209	197	1			276
08	3100	N	782	-0-	-2318	3051	70 244	1 9	468	2	N	222	368	1			130
*09	3000	N	659	-0-	-2341	710	33 243	1 9	383	2	N	221	198	1			153
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					153

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
05	1612	X	98	-0-	-1514	-0-	16	1	82	2	N	-0-	106	1			144
06	1980	X	1317	-0-	-663	-0-	260 39	1 9	1018	2	N	35	12	1			167
07	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	127 386	1 9	490	2	N	351	188	1			330
08	2046	X	1536	-0-	-510	-0-	241 274	1 9	1021	2	N	249	374	1			205
09	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	348 404	1 9	1895	2	N	367	193	1			379
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2647					N	NO RPT					379

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	377	-0-	377	52174	29 155	1 9	193	2	N	141	122	1			124
06	0	Z	145	-0-	145	52319	5 113	1 9	27	2	N	103	177	1			50
07	14B2 EXT		540	-0-	540	52859	87 123	1 9	330	2	N	112	53	1			109
08	14B2 EXT		659	-0-	659	53518	99 174	1 9	386	2	N	158	168	1			99
09	14B2 EXT		420	-0-	420	53938	46 94	1 9	280	2	N	85					184
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53938					N	NO RPT					184

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	17780	-0-	-6834	-0-	624	1	16624	2	Y	455	379	1			238
						31	4	501	9							
06	23100 #	19881	-0-	-3219	-0-	571	1	18651	2	Y	572	552	1			258
						30	4	629	9							
07	38878	38878	-0-	-0-	-0-	578	1	36446	2	Y	1657	1720	1			195
						31	4	1823	9							
08	42092	42092	-0-	-0-	-0-	622	1	39234	2	Y	2009	1883	1			321
						26	4	2210	9							
09	44314	44314	-0-	-0-	-0-	600	1	41606	2	Y	1889	1864	1			346
						30	4	2078	9							
10	38874 #	15894	-0-	-22980	-0-	237	1	14954	2	Y	624	930	1			40
						17	4	686	9							

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

05	28986 X	8295	-0-	-20691	-0-	8153	3	142	9	N	129	190	1			159
06	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8793	3	120	9	N	109					268
07	10695 X	8670	-0-	-2025	-0-	8585	3	85	9	N	77	182	1			163
08	10695 X	7887	-0-	-2808	-0-	7807	3	80	9	N	73					236
09	9510 X	3236	-0-	-6274	-0-	347	9			N	315	176	1			139
10	9207 X	5170	-0-	-4037	-0-	64	9			N	58					197

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) //CONT.// 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					21
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					21
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					21
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	#	2786	-0-	-2391	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4800	#	2402	-0-	-2398	-0-	2401	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4960	#	1850	-0-	-3110	-0-	1849	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4650	#	972	-0-	-3678	-0-	970	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3450	#	980	-0-	-2470	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	2790	#	13	-0-	-2777	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	16					N	56					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					34
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					34
07	2201 N	1035	-0-	-1166	-0-	1035	2			Y	-0-					34
08	1550 N	543	-0-	-1007	-0-	543	2			Y	-0-					34
09	2130 X	550	-0-	-1580	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	1550 X	7	-0-	-1543	-0-	7	2			Y	-0-					34

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	591	1	784	2	N	205					314
						226	9									
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	192	1	255	2	N	100					414
						110	9									
09	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	383	1	995	2	N	129					543
						142	9									
*10	1612 X	899	-0-	-713	-0-	193	1	586	2	N	109	602	1			50
						120	9									

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	703	1	1234	2	N	-0-			60
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1040	1	279	2	N	-0-			60
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	752	1	998	2	N	-0-			60
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	790	1	1048	2	N	-0-			60
09	2850 X	1346	-0-	-1504	-0-	374	1	972	2	N	-0-			60
*10	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	362	1	1101	2	N	-0-	3	1	57

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

05	7006 #	4389	-0-	-2617	-0-	1113	1	3276	2	N	-0-			-0-
06	5910 #	3089	-0-	-2821	-0-	827	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	5859 #	2930	-0-	-2929	-0-	810	1	2120	2	N	-0-			-0-
08	5487 #	2128	-0-	-3359	-0-	636	1	1492	2	N	-0-			-0-
09	5040	1152	-0-	-3888	-0-	322	1	830	2	N	-0-			-0-
10	4402 #	1335	-0-	-3067	-0-	478	1	857	2	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

05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	93	1	1872	2	N	71			180
						78	9							
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	5			185
						6	9							
07	2046 X	387	-0-	-1659	-0-	93	1	294	2	N	-0-			185
08	2046 X	1418	-0-	-628	-0-	93	1	1315	2	N	9			194
						10	9							
*09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	90	1	2145	2	N	10			204
						11	9							
10	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	93	1	1922	2	N	5			209
						6	9							

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	5703	-0-	5703	5703	3339	1	2351	2	Y	12					13
						13	9									
06	T. A.	1906	-0-	1906	7609	1476	1	396	2	Y	31					44
						34	9									
07	T. A.	3110	-0-	3110	10719	1311	1	1741	2	Y	53					97
						58	9									
08	T. A.	1092	-0-	1092	11811	464	1	616	2	Y	11					108
						12	9									
09	11825 X	14	-0-	-11811	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					108
*10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	239	1	726	2	Y	30	138	1			-0-
						33	9									

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932

05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	3105	1	9142	2	N	503	371	1			239
						553	9									
06	13050 X	12092	-0-	-958	-0-	3128	1	8556	2	N	371	555	1			55
						408	9									
07	13950 X	12947	-0-	-1003	-0-	3402	1	8903	2	N	584	509	1			130
						642	9									
08	13950 X	12778	-0-	-1172	-0-	3634	1	8522	2	N	565	553	1			142
						622	9									
09	13080 X	10797	-0-	-2283	-0-	2904	1	7486	2	N	370	377	1			135
						407	9									
10	12958 X	4288	-0-	-8670	-0-	1471	1	2639	2	N	162	187	1			110
						178	9									

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	655	1	1150	2	Y	18					30
							20	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	931	1	250	2	Y	22					52
							24	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	755	1	1003	2	Y	25					77
							28	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	778	1	1033	2	Y	29					106
							32	9									
09	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	1394	369	1	959	2	Y	60					166
							66	9									
*10	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	2883	349	1	1061	2	Y	72	238	1			-0-
							79	9									

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	3751 X	1857	-0-	-1894	-0-	645	1	1132	2	Y	73	185	1			161
						80	9									
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1147	1	307	2	Y	66					227
						73	9									
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	906	1	1203	2	Y	5					232
						6	9									
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	902	1	1197	2	Y	2					234
						2	9									
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	415	1	1080	2	Y	-0-					234
*10	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	380	1	1154	2	Y	-0-	234	1			-0-

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10	1			223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190	1			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	2139 X	1556	-0-	-583	-0-	1556	2	N	-0-			137
06	2070 X	1481	-0-	-589	-0-	1481	2	N	-0-			137
07	1891 X	1535	-0-	-356	-0-	1535	2	N	-0-			137
08	1767 X	1555	-0-	-212	-0-	1555	2	N	-0-			137
09	1680 X	1546	-0-	-134	-0-	1546	2	N	-0-			137
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			137

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805 X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4606	-0-	-137	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					47
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					47
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					47
08	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					47
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					47
*10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6199	2	6	9	N	5					117
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6326	2	3	9	N	3					120
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6287	2	4	9	N	4					124
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6251	2	2	9	N	2					126
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5941	2	4	9	N	4					130
*10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6282	2	4	9	N	4					134

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29377	29377	-0-	-0-	-0-	605	1	26163	2	N	2372	2378	1			200
						2609	9									
06	28593	28593	-0-	-0-	-0-	721	1	25357	2	N	2286	2110	1			376
						2515	9									
07	29368	29368	-0-	-0-	-0-	745	1	26078	2	N	2314	2167	1			523
						2545	9									
*08	29181	29181	-0-	-0-	-0-	745	1	25930	2	N	2278	2180	1			621
						2506	9									
09	28027	28027	-0-	-0-	-0-	681	1	24939	2	N	2188	2523	1			286
						2407	9									
10	28396	-0-	-0-	-28396	-0-					N	2260	2010	1			536

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5670 - 5684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5568 - 5712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 6298 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 6100 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2     WELL #:   49    RRCID -> 194624  COMPL. DATE 12/06/2002  TOTAL DEPTH  6131 PERF. 5416 -  5487
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEED (HACKBERRY, LOWER)                    95799 500   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: JEFFERSON
  SAMSON EXPLORATION, LLC                  744835
    K & H LAND                     WELL #:    1ST  RRCID -> 269984  COMPL. DATE 01/28/2013  TOTAL DEPTH  7998 PERF. 7844 -  7852
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    12741 X      -0-      -0-      -12741          -0-                                N       -0-                                -0-
 06     6576 X      -0-      -0-       -6576          -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)           95940 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: COLORADO
  DYNAMIC PRODUCTION, INC.                 237926
    KOEHN UNIT                     WELL #:    1    RRCID -> 263194  COMPL. DATE 11/22/2010  TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 -  9669
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      907 N       907     -0-        -0-  B        -0-          78  1      775  2    N        49       45  1                  23
                                                                   54  9
 06      562 N       562     -0-        -0-  B        -0-          78  1      428  2    N        51       51  1                  23
                                                                   56  9
 07      868 N       766     -0-        -102 B        -0-          78  1      634  2    N        49       52  1                  20
                                                                   54  9
 08      736 N       736     -0-        -0-  B        -0-          78  1      616  2    N        38       39  1                  19
                                                                   42  9
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09      567 N       567     -0-        -0-  B        -0-          78  1      448  2    N        37                              56
                                                                   41  9
*10      821 N       821     -0-        -0-  B        -0-          78  1      690  2    N        48       55  1                  49
                                                                   53  9

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SUNDOWN ENERGY LP                        829482
    CORCORAN, RAY GAS UNIT         WELL #:    2    RRCID -> 268508  COMPL. DATE 11/16/2011  TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 -  9686
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     7750 N       167     -0-       -7583 B        1019        167  2                N       -0-                                -0-
 06     1462 N       443     -0-       -1019 B        -0-         443  2                N       -0-                                -0-
 07       80 N        80     -0-        -0-  B        -0-          80  2                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09      377 N       377     -0-        -0-  B        -0-         377  2                N       -0-                                -0-
 10        0 N   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
```

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	36125					N	32					258
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	36125					N	10	187	1			81
07	18069	N	68	-0-	-18001 B	18124	49	2	19	9	N	17					98
08	0	N	236	-0-	236 B	18360	236	2			N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18360																	
*09	7500	N	533	-0-	-6967 B	11393	519	2	14	9	N	13					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	11393					N	NO RPT					111

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

05	0	N	22325	-0-	22325 B	22355	21373	2	952	9	N	865	757	1			365
06	0	N	18246	-0-	18246 B	40601	17450	2	796	9	N	724	746	1			343
07	23932		19912	-0-	-4020 B	36581	19208	2	704	9	N	640	753	1			230
08	0		21088	-0-	21088 B	57669	20264	2	824	9	N	749	551	1			428
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57669																	
09	0		17006	-0-	17006 B	74675	16300	2	706	9	N	642	917	1			153
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	74675					N	NO RPT					153

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

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					24
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					24
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					24
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

05	19575		19575	-0-	-0-	-0-	10	1	19244	2	N	292	364	1			103
							321	9									
06	18758		18758	-0-	-0-	-0-	10	1	18456	2	N	265	180	1			188
							292	9									
07	19065		17990	-0-	-1075	-0-	10	1	17726	2	N	231	186	1			233
							254	9									
08	19065		18939	-0-	-126	-0-	10	1	18619	2	N	282	362	1			153
							310	9									
09	18390		18390	-0-	-0-	-0-	10	1	18104	2	N	251	186	1			218
							276	9									
*10	18680		18680	-0-	-0-	-0-	10	1	18382	2	N	262	370	1			110
							288	9									

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST SKILLERN (JAZZ SD) //CONT.// 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 #	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	3	N	-0-			135
06	900 #	52	-0-	-848	-0-	1	1	51	3	N	-0-			135
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			135
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			135
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

05	55808 X	19087	-0-	-36721	-0-	19064	3	23	9	N	21			92
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7351	3	9	9	N	8			100
07	21855 X	14805	-0-	-7050	-0-	14801	3	4	9	N	4			104
08	20088 X	17798	-0-	-2290	-0-	17781	3	17	9	N	15			119
09	18480 X	5564	-0-	-12916	-0-	185	9			N	168			168
10	19096 X	11145	-0-	-7951	-0-	9	9			N	8			176

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278

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

05	3069 #	1030	-0-	-2039	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
06	1950 #	1061	-0-	-889	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
07	2015 #	848	-0-	-1167	-0-	848	2			N	-0-			-0-
08	1116 #	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-			-0-
09	1080 #	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-			-0-
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

05	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	3	1	9	N	1					272
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	N	2					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-					274
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	3310					N	-0-					-0-
*10	3100	N	19	-0-	-3081	229					N	-0-					-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

05	13020	X	6205	-0-	-6815	-0-	747	1	5458	2	Y	-0-					38
06	12600	X	6638	-0-	-5962	-0-	952	1	5686	2	Y	-0-					38
07	13020	X	10815	-0-	-2205	-0-	732	1	10031	2	Y	47					85
							52	9									
08	10633	X	5303	-0-	-5330	-0-	537	1	4756	2	Y	9					94
							10	9									
09	DLQ	G-10	10717	-0-	10717	10717	965	1	9744	2	Y	7					101
							8	9									
10	DLQ	G-10	7658	-0-	7658	18375	769	1	6881	2	Y	7					108
							8	9									

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47895 X	12906	-0-	-34989	-0-	1549	1	11324	2	Y	30			109
						33	9							
06	40560 X	3158	-0-	-37402	-0-	453	1	2702	2	Y	3			112
						3	9							
07	53591 X	53591	-0-	-0-	-0-	3644	1	49937	2	Y	9			121
						10	9							
08	31590 X	31590	-0-	-0-	-0-	3204	1	28378	2	Y	7			128
						8	9							
09	28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	2574	1	25982	2	Y	5			133
						6	9							
10	14880 X	14061	-0-	-819	-0-	1412	1	12643	2	Y	5			138
						6	9							

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

05	42687 X	39750	-0-	-2937	-0-	4784	1	34962	2	Y	4			169
						4	9							
06	39605 X	39605	-0-	-0-	-0-	5683	1	33918	2	Y	4			173
						4	9							
07	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	2747	1	37635	2	Y	7			180
						8	9							
08	40083 X	38713	-0-	-1370	-0-	3925	1	34754	2	Y	31			211
						34	9							
09	38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	3449	1	34816	2	Y	14			225
						15	9							
10	38750 X	37935	-0-	-815	-0-	3811	1	34110	2	Y	13			238
						14	9							

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - P&A 08/27/14

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

05	6231 #	3622	-0-	-2609	-0-	189	1	3433	2	N	-0-					23
06	6240 #	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					23
07	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					23
08	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					23
09	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					23
10	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					23

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11168 - 11178

05	13826 X	4010	-0-	-9816	-0-	126	1	3724	2	N	145					330
						160	9									
06	12060 X	4335	-0-	-7725	-0-	144	1	4046	2	N	132	177	1			285
						145	9									
07	9920 X	4614	-0-	-5306	-0-	141	1	4320	2	N	139	178	1			246
						153	9									
08	4464 X	2498	-0-	-1966	-0-	79	1	2339	2	N	73					319
						80	9									
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	154	1	4907	2	N	151	356	1			114
						166	9									
*10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	162	1	4651	2	N	158					272
						174	9									

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

05	0 W	624	-0-	624	10215	345	1	279	2	N	-0-					-0-
06	0 W	103	-0-	103	10318	69	1	34	2	N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-					-0-
10	341	-0-	-0-	-341	9977					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000												

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					32
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					32
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	252	2	9	9	N	8					40
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					40

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

05	4898 X	4427	-0-	-471	-0-	4335	2	92	9	N	84					182
06	4710 X	3928	-0-	-782	-0-	3853	2	75	9	N	68	192	1			58
07	4495 X	3792	-0-	-703	-0-	3740	2	52	9	N	47					105
08	4495 X	2797	-0-	-1698	-0-	2762	2	35	9	N	32					137
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4392	2	42	9	N	38					175
10	4433 X	4264	-0-	-169	-0-	4163	2	101	9	N	92	192	1			75

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WIED (RHINEHART A SAND) //CONT.// 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764 #	10707	-0-	-3057	-0-	10594	2	113	9	N	103					209
06	13320 #	10271	-0-	-3049	-0-	10120	2	151	9	N	137	178	1			168
07	13764 #	10556	-0-	-3208	-0-	10383	2	173	9	N	157	177	1			148
08	12679 #	9502	-0-	-3177	-0-	9336	2	166	9	N	151	178	1			121
09	10890 #	9193	-0-	-1697	-0-	9071	2	122	9	N	111	179	1			53
10	11501	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					8

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409 X	7341	-0-	-68	-0-	454	1	6408	2	Y	435	430	0			27
						479	9									
06	7170 X	6975	-0-	-195	-0-	461	1	5999	2	Y	468	463	0			32
						515	9									
07	7409 X	6884	-0-	-525	-0-	396	1	5995	2	Y	448	457	0			23
						493	9									
08	7409 X	6771	-0-	-638	-0-	387	1	5995	2	Y	354	355	0			22
						389	9									
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	432	1	5895	2	Y	373	370	0			25
						410	9									
10	6634 X	5698	-0-	-936	-0-	325	1	5112	2	Y	237	249	0			13
						261	9									

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	8029 X	7387	-0-	-642	-0-	470	1	6647	2	Y	245	236	0			15
						270	9									
06	7770 X	6959	-0-	-811	-0-	479	1	6230	2	Y	227	227	0			15
						250	9									
07	8029 X	6863	-0-	-1166	-0-	411	1	6218	2	Y	213	217	0			11
						234	9									
08	8029 X	6740	-0-	-1289	-0-	396	1	6127	2	Y	197	196	0			12
						217	9									
09	6660 X	6502	-0-	-158	-0-	428	1	5845	2	Y	208	206	0			14
						229	9									
10	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	368	1	5800	2	Y	208	211	0			11
						229	9									

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	36623	-0-	36623	36623	2134	1	32320	2	Y	1972	1999	0			100
						2169	9									
08	14B2 EXT	34170	-0-	34170	70793	1963	1	30384	2	Y	1657	1656	0			101
						1823	9									
09	14B2 EXT	31289	-0-	31289	102082	2008	1	27431	2	Y	1682	1670	0			113
						1850	9									
10	14B2 EXT	29885	-0-	29885	131967	1680	1	26464	2	Y	1583	1610	0			86
						1741	9									

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882 X	2761	-0-	-4121	-0-	2664	2	97	9	Y	88	1	1			252
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	72	186	1			138
*07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					138
*08	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					138
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

05	3224 X	2774	-0-	-450	-0-	2580	2	194	9	Y	176	177	1			184
06	3090 X	2627	-0-	-463	-0-	2473	2	154	9	Y	140	169	1			155
*07	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	2517	2	176	9	Y	160	178	1			137
*08	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2314	2	166	9	Y	151	173	1			115
*09	2730 X	2262	-0-	-468	-0-	2030	2	232	9	Y	211	181	1			145
10	2759 X	2721	-0-	-38	-0-	2572	2	149	9	Y	135	181	1			99

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					293
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					293

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

05	77252 X	70749	-0-	-6503	-0-	4556	1	64376	2	Y	1652	1643	0			101
						1817	9									
06	73290 X	66746	-0-	-6544	-0-	4649	1	60521	2	Y	1433	1438	0			96
						1576	9									
07	73997 X	67132	-0-	-6865	-0-	4079	1	61779	2	Y	1158	1195	0			59
						1274	9									
08	72230 X	66097	-0-	-6133	-0-	3935	1	60913	2	Y	1135	1125	0			69
						1249	9									
09	64890 X	62836	-0-	-2054	-0-	4200	1	57380	2	Y	1142	1134	0			77
						1256	9									
10	67053 X	61833	-0-	-5220	-0-	3637	1	57288	2	Y	825	857	0			45
						908	9									

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

05	106330	X	103821	-0-	-2509	-0-	6520	1	92133	2	Y	4698	4654	0			287
							5168	9									
06	102900	X	96907	-0-	-5993	-0-	6567	1	85492	2	Y	4407	4398	0			296
							4848	9									
07	106330	X	95867	-0-	-10463	-0-	5669	1	85852	2	Y	3951	4047	0			200
							4346	9									
08	106330	X	93519	-0-	-12811	-0-	5405	1	83679	2	Y	4032	3986	0			246
							4435	9									
09	91590	X	88003	-0-	-3587	-0-	5684	1	77660	2	Y	4235	4197	0			284
							4659	9									
10	94643	X	88567	-0-	-6076	-0-	5030	1	79229	2	Y	3916	3986	0			214
							4308	9									

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

05	0	W	1279	-0-	1279	3931	82	1	1157	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
06	3000	N	1178	-0-	-1822	2109	81	1	1060	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
07	3100	N	1184	-0-	-1916	193	71	1	1072	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	1374	N	1181	-0-	-193	-0-	69	1	1064	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	72	1	986	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	65	1	1030	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

05	11439	X	10689	-0-	-750	-0-	699	1	9874	2	Y	105	102	0			6
							116	9									
06	10290	X	7941	-0-	-2349	-0-	562	1	7311	2	Y	62	64	0			4
							68	9									
07	8618	X	8137	-0-	-481	-0-	498	1	7548	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
08	10695	X	8679	-0-	-2016	-0-	519	1	8041	2	Y	108	105	0			7
							119	9									
09	8610	X	7426	-0-	-1184	-0-	503	1	6869	2	Y	49	53	0			3
							54	9									
10	8897	X	7198	-0-	-1699	-0-	421	1	6638	2	Y	126	122	0			7
							139	9									

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GCER ONSHORE, LLC 298385
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			Y	-0-					59
06	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	1848	2			Y	-0-					59
07	1767	N	410	-0-	-1357	-0-	410	2			Y	-0-					59
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					59
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					59
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					59

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					59
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					59
07	1023	N	252	-0-	-771	-0-	252	2			N	-0-					59
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					59
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					59
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	2170 #	222	-0-	-1948	-0-	215	2 7 9	Y	6			70
06	510 #	348	-0-	-162	-0-	326	2 22 9	Y	20			90
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	7			97
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	70			167
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			167

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	100796	100796	-0-	-0-	297939	100220	2	576	9	N	524	342	1	494
06	115797	115797	-0-	-0-	297939	115039	2	758	9	N	689	689	1	494
07	21390	1701	-0-	-19689	278250	1682	2	19	9	N	17	347	1	164
08	90885	90885	-0-	-0-	278250	90278	2	607	9	N	552	353	1	363
09	134206	134206	-0-	-0-	278250	133395	2	811	9	N	737	698	1	402
*10	137984	137984	-0-	-0-	278250	137238	2	746	9	N	678	703	1	377

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			59
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			59
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	329	2			Y	-0-			59
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			59
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			59
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

05	6293 #	4748	-0-	-1545	-0-	4510	2	238	9	N	216	190	1			57
06	5460 #	3580	-0-	-1880	-0-	3395	2	185	9	N	168	187	1			38
07	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					38
08	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					38
09	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					38
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

05	4867 X	4682	-0-	-185	-0-	4625	2	57	9	N	52					234
06	4830 X	4128	-0-	-702	-0-	4086	2	42	9	N	38					272
07	4991 X	4791	-0-	-200	-0-	4737	2	54	9	N	49					321
08	4991 X	4506	-0-	-485	-0-	4461	2	45	9	N	41	183	1			179
09	4530 X	4139	-0-	-391	-0-	4094	2	45	9	N	41					220
10	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	4621	2	57	9	N	52					272

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					115
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12					127
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					127
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	732	2	12	9	N	11					138
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	723	2	1	9	N	1					139
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	713	2	13	9	N	12					151

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					43
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	185	2	4	9	N	4					47
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					47
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					50
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	33	2	15	9	N	14					64

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

05	1891	N	920	-0-	-971	-0-	76	2	844	9	N	767	664	1			245
06	1470	N	774	-0-	-696	-0-	19	2	755	9	N	686	729	1			202
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	4	2	668	9	N	607	647	1			162
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	134	2	736	9	N	669	699	1			132
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	16	2	681	9	N	619	527	1			224
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	59	2	647	9	N	588	682	1			130

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3262 - 3394

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

05	5480	5480	-0-	-0-	-0-	5137	2	343	9	N	312	158	1				154
06	5216	5216	-0-	-0-	-0-	5125	2	91	9	N	83						237
07	5115	5059	-0-	-56	-0-	4929	2	130	9	N	118	36	8				319
*08	5555	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	N	6	187	1	6	8		132
*09	5207	5207	-0-	-0-	-0-	5113	2	94	9	N	85	18	8				199
*10	5115	5484	-0-	369	369	5362	2	122	9	N	111	182	1	29	8		99

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

05	868 #	478	-0-	-390 B	-1383	478	1		N	-0-			-0-
06	840 #	1279	-0-	439 B	-944	1279	1		N	-0-			-0-
07	868 #	1441	-0-	573 B	-371	1441	1		N	-0-			-0-
08	913 R	1284	-0-	371 B	-0-	1284	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 #	-0-	-0-	-840 B	-840				N	-0-			-0-
10	868 #	-0-	-0-	-868 B	-1708				N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

05	5270	3964	-0-	-1306	-0-	3964	2		N	-0-			139
06	5100	4510	-0-	-590	-0-	4510	2		N	-0-			139
07	5270	4694	-0-	-576	-0-	4694	2		N	-0-			139
08	4929 #	4700	-0-	-229	-0-	4700	2		N	-0-			139
*09	5010 #	4830	-0-	-180	-0-	4830	2		N	-0-			139
*10	5000 R	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2014

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	218					N	11			40
06	231 X	13	-0-	-218	-0-	4	1	9	2	N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

05	5146 X	4618	-0-	-528	-0-	1609	1	3009	2	N	-0-			9
06	4920 X	3383	-0-	-1537	-0-	1544	1	1839	2	N	-0-			9
07	5084 X	4220	-0-	-864	-0-	1610	1	2610	2	N	-0-			9
08	4898 X	4246	-0-	-652	-0-	1647	1	2599	2	N	-0-			9
09	4470 X	4010	-0-	-460	-0-	1577	1	2433	2	N	-0-			9
10	4619 X	3642	-0-	-977	-0-	1580	1	2062	2	N	-0-			9

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) //CONT.// 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-

CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	89001 X	85900	-0-	-3101	-0-	295	1	83876	2	N	1572	1363	1				331
						1729	9										
06	87104 X	87104	-0-	-0-	-0-	300	1	85318	2	N	1351	1380	1				302
						1486	9										
07	94183 X	94183	-0-	-0-	-0-	310	1	92168	2	N	1550	1729	1	1	8		122
						1705	9										
08	95786 X	95786	-0-	-0-	-0-	310	1	93518	2	N	1780	1581	1				321
						1958	9										
09	90112 X	90112	-0-	-0-	-0-	300	1	88160	2	N	1502	1597	1	1	2		225
						1652	9										
10	92876 X	90483	-0-	-2393	-0-	310	1	88643	2	N	1391	1524	1				92
						1530	9										

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
05	136307	X	118585	-0-	-17722	-0-	298 1808	1 9	116479	2	N	1644	1405	1			291
06	131910	X	123787	-0-	-8123	-0-	300 1990	1 9	121497	2	N	1809	1784	1			316
07	136307	X	128324	-0-	-7983	-0-	307 1689	1 9	126328	2	N	1535	1746	1	1	8	104
08	136307	X	128028	-0-	-8279	-0-	310 1845	1 9	125873	2	N	1677	1565	1	1	8	215
09	124400	X	124400	-0-	-0-	-0-	300 2136	1 9	121964	2	N	1942	1856	1			301
10	128309	X	127736	-0-	-573	-0-	310 1795	1 9	125631	2	N	1632	1786	1			147

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		237

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2012 - P/A 06-11-2012

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	8			232
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	13			245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			282
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			282

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	54	185	1			73
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	77					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					227
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	99	1			145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	5	8			225
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					210
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					64
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72