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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	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_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

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

06	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13778 PERF. 8588 - 8762

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

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

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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545

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

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 173268 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 16438 PERF.14950 - 15070

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
A. A. FEW WELL #: 1 RRCID -> 271761 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3357					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VIA OIL COMPANY 884905
SMITHERS WELL #: RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A

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

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

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-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS CO WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
PDO EDGAR-CORMIER WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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-
11	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

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

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	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

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				148
09	13920 #	12187	-0-	-1733	-0-	11809	3	378	9	N	344	360	1				133
10	14384 #	13780	-0-	-604	-0-	13367	3	413	9	N	375	354	1				154
*11	20675	20675	-0-	-0-	-0-	19930	3	745	9	N	677	535	1				296

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	B	5269446					Y	-0-				50
11	5269446	-0-	-0-	-5269446		-0-					Y	-0-				50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	78892					N	-0-				-0-
*11	78892	-0-	-0-	-78892		-0-					N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				65

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	B	759787					Y	-0-				130
11	759787	-0-	-0-	-759787		-0-					Y	-0-				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
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
11	3060	1994	-0-	-1066		-0-	731	1	1208	2	N	50	192	1		63
							55	9								

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
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									
11	5760 #	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					154

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

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

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

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-
11	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

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									
11	2970 #	2727	-0-	-243	-0-	690	1	1934	2	N	94	187	1			175
						103	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

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
11	780 #	642	-0-	-138	-0-	606	2	36	9	N	33					185

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

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	3840	#	2559	-0-	-1281	-0-	2251	2	308	9	N	280	317	1				224

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY) //CONT.// 01939 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BABE ZAHARIAS WELL #: 1 RRCID -> 271049 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9364 - 9406

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*11	1676 R	557	-0-	-1119	-0-	549	2	8	9	N	7					64

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	6660 X	4616	-0-	-2044	-0-	4444	2	172	9	N	156	173	1			130

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

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15522 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	129522	X	129522	-0-	-0-	-0-	1857	1	120911	2	N	6140	6033	1			408
							6754	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

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

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
*11	61590	X	24700	-0-	-36890	-0-	3188	1	7280	3	N	1027	1072	1			514
							1130	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) //CONT.// 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86585	86585	-0-	-0-	-0-	2303 5284	1 9	78998	2	N	4804	5040	1			233
07	93392	93392	-0-	-0-	-0-	2475 5687	1 9	85230	2	N	5170	5220	1			183
08	106253	106253	-0-	-0-	-0-	2517 6480	1 9	97256	2	N	5891	5671	1			403
09	118692	118692	-0-	-0-	-0-	1847 7428	1 9	109417	2	N	6753	6554	1			602
10	106704	106704	-0-	-0-	-0-	1875 6775	1 9	98054	2	N	6159	6587	1			174
11	80850	45455	-0-	-35395	-0-	1016 3086	1 9	41353	2	N	2805	2726	1			253

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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 #	1828	-0-	-12556	-0-	1639	2	189	9	N	172	151	1			200
11	6570 #	5417	-0-	-1153	-0-	5168	2	249	9	N	226	349	1			77

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	90 N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
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
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									
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	995	1	3801	2	Y	45	60	1			18
							50	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
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	#	2064	-0-	-1191	-0-	2006	2	58	9	N	53					193
11	2910	#	2059	-0-	-851	-0-	2006	2	53	9	N	48					241

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
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
11	2100	#	1125	-0-	-975	-0-	1093	2	32	9	N	29	179	1			72

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

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

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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

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

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
11	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

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
11	PRTL	PLG	58	-0-	58	4575	58	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

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									
*11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1399	1	6787	2	N	46					295
							51	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	8301	8301	-0-	-0-	-0-	8155	2	146	9	N	133	190	0			73

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	6276	-0-	-1195	-0-	39	1	6237	2	N	-0-					-0-
11	6960 #	NO RPT	-0-	-6960	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -34642					N	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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							
11	4500 #	4098	-0-	-402	-0-	553	1	3545	2	N	-0-			76

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

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	5526	-0-	-1848	-0-	39	1	5468	2	N	17			124
						19	9							
*11	5505 R	5505	-0-	-0-	-0-	40	1	5465	2	N	-0-			124

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

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	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	29	1	4050	2	Y	26			140
						29	9							
11	3810 X	3315	-0-	-495	-0-	24	1	3291	2	Y	-0-			140

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
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	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	19	1	2757	2	Y	5					65
						6	9									
*11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	20	1	2733	2	Y	-0-					65

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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
WILCOX,G.C. WELL #: 8 RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	6307	6307	-0-	-0-	-0-	300	1	5880	2	N	115					208
						127	9									
11	5250	379	-0-	-4871	-0-	300	1	79	9	N	72	177	1			103

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037

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

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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	17985	-0-	-18595	-0-	17985	3		N	-0-			-0-
11	35400	NO RPT	-0-	-35400	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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		12868	-0-	-152	-0-	11965	3	903	9	N	821	881	1			89
11	12600		NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					89

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

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13

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

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
11	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

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
11	330	X	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					26

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

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
11	5310	X	4471	-0-	-839	-0-	4316	2	155	9	Y	141	141	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
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-
11	3900 X	1098	-0-	-2802	-0-	1098	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

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
11	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					299

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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
11	1800 #	267	-0-	-1533	-0-	267	2			N	-0-					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

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

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

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			126
*10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	108	108	1			126
11	480 X	376	-0-	-104	-0-	141	2	235	9	Y	214	214	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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

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

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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

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-
11	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

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
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
11	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

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

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

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-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
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	69					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
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
11	10860	#	9479	-0-	-1381	-0-	9333	2	146	9	N	133	179	1			202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	#	962	-0-	-178	-0-	955	2	7	9	N	6					101
*10	1178	#	874	-0-	-304	-0-	854	2	20	9	N	18					119
11	1050	#	863	-0-	-187	-0-	846	2	17	9	N	15					134

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1332	-0-	1332	1332	1332	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1332					N	-0-					-0-
09	1332	X	-0-	-0-	-1332	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-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
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	7			-0-
11	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
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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
11	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
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							
11	401850 #	188430	-0-	-213420	-0-	5520	1	181353	2	N	1405	1395	1			470
						11	4	1546	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				27

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

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

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

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
11	2010 N	1918	-0-	-92	B	-0-	108	9			N	98	179	1		132

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
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	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	DLQ G-10	574	-0-	574	1674	489	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	868	2	Y	57	70	1			180
						63	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
*11	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	1282	1	10462	2	Y	-0-			-0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

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

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

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-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	12330 X	9106	-0-	-3224	-0-	2096	1	7010	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

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

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

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-
11	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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	86	1	28

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	1680	X	1319	-0-	-361	-0-	220	1	348	2	Y	683	689	1			150
							751	9									
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	794	1	1181	2	Y	644	697	1			97
							708	9									
08	1581	X	1326	-0-	-255	-0-	427	1	429	2	Y	427	439	1			85
							470	9									
09	DLQ G-10		3602	-0-	3602	3602	680	1	1821	2	Y	1001	894	1			192
							1101	9									
10	DLQ G-10		8333	-0-	8333	11935	1061	1	5624	2	Y	1498	1592	1			98
							1648	9									
*11	2200	N	8771	-0-	6571	18506	1207	1	6249	2	Y	1195	1107	1			186
							1315	9									

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231	347	1			49

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	35970	X	30312	-0-	-5658 B	-0-	30229	3	83	9	N	75					148

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

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
11	DLQ G-10		82845	-0-	82845 B	510716	64169	3	18676	9	N	16978	16722	1			670

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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
*11	43309	X	43309	-0-	-0- B	-0-	36548	3	6761	9	N	6146	5957	1			605

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

12	0	W	156416	-0-	156416	608002	119237	3	37179	9	N	33799	33402	1			1257
01	0	W	167568	-0-	167568	775570	129772	3	37796	9	N	34360	34395	1			1222
02	0	W	133977	-0-	133977	909547	101014	3	32963	9	N	29966	30586	1			604
03	0	W	152478	-0-	152478	1062025	117166	3	35312	9	N	32102	31399	1			1307
04	0	W	150840	-0-	150840	1212865	115289	3	35551	9	N	32319	32568	1			1058
05	0	W	159448	-0-	159448 B	1372313	122206	3	37242	9	N	33856	33820	1			1094
06	0	W	149539	-0-	149539 B	1521852	114066	3	35473	9	N	32248	32032	1			1310
07	0	W	147493	-0-	147493 B	1669345	112228	3	35265	9	N	32059	32396	1			973
08	0	W	143425	-0-	143425 B	1812770	109176	3	34249	9	N	31135	31514	1			594
09	0	W	135656	-0-	135656 B	1948426	102637	3	33019	9	N	30017	30012	1			599
10	0	W	135611	-0-	135611 B	2084037	102576	3	33035	9	N	30032	30005	1			626
11	0	W	121484	-0-	121484 B	2205521	92488	3	28996	9	N	26360	25797	1			1189

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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

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

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

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

BENDER (Y-2) //CONT.// 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. //CONT.// 500224
TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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

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

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

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
11	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

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

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										
11	4998	X	1087	-0-	-3911	-0-	46	1	1032	3	Y	8	8	1				2
							9	9										

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	408	1	9014	3	Y	116	68	1			191
							128	9									

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

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
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2215	2	21	9	N	19					78

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

06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1544	2	N	20					88
							22	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	N	20					108
							22	9									
08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-	20	1	555	2	N	4					112
							4	9									
09	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	30	1	1031	2	N	10					122
							11	9									
10	1767	N	23	-0-	-1744	-0-	10	1	13	2	N	-0-					122
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					122

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

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	N	5					84
							6	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	N	6					90
							7	9									
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	20	1	586	2	N	3					93
							3	9									
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	20	1	980	2	N	4					97
							4	9									
10	1178	N	200	-0-	-978	-0-	20	1	180	2	N	-0-					97
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					97

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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	113	1	843	2	N	-0-					23

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

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									
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	85	1	637	2	Y	2					11
						2	9									

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

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-					36
11	1830 X	1468	-0-	-362	-0-	173	1	1295	2	Y	-0-					31

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

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
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	508	2	N	-0-					67

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

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	221	1	1654	2	Y	2					15
							2	9									

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

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									
11	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	459	1	3438	2	Y	46	44	1			31
							51	9									

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

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									
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	178	1	1333	2	Y	50	48	1			34
							55	9									

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

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
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	352	1	2635	2	N	-0-					102

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	990	N	640	-0-	-350	-0-	75	1	565	2	Y	-0-					78

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
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									
11	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	322	1	2408	2	Y	40	42	1			30
							44	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	212	1	1590	2	Y	43	44	1			31
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	78	1	581	2	Y	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	600	N	206	-0-	-394	-0-	182	2	24	9	N	22	168	1			69
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8	9	N	7					76
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					76
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					76
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					76
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
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
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	8					72

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

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
11	1920 X	1855	-0-	-65	-0-	442	1	1389	3	N	22					67
						24	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	9990	X	252	-0-	-9738	-0-	252	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

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

BERNARD, W. (7000) //CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	300 #	113	-0-	-187	-0-	113	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

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
11	1650 X	579	-0-	-1071	-0-	579	2			N	-0-					44

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

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

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	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	N	119					222
						131	9									
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					222

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

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

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	30				247
							33	9								
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				247

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

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	3100	N	4764	-0-	1664	1664	249	1	3458	2	N	961	733	1		442
							1057	9								
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	1484					N	NO RPT				442

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

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
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	871	2	N	6				202
							7	9								

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
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									
11	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	107	1	1256	2	N	-0-					157

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

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									
*11	3000	N	3126	-0-	126	313	88	1	3010	3	N	25					174
							28	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	93	1	490	2	N	-0-					87
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	90	1	149	2	N	-0-					87

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

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
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
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					64

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

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
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1029	2	N	2					79
							2	9									

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

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									
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	264	1	2009	2	N	-0-					48

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

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
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					46

NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

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-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

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
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-					130
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	1	1	9	N	1					131

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					260

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

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
11	3000	X	2380	-0-	-620	-0-	2377	2	3	9	N	3					177

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

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
*11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2855	2	13	9	N	12					222

KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

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
11	2820	N	1358	-0-	-1462	-0-	1357	2	1	9	N	1					143

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

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
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1062	2	9	9	N	8					61

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
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
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					100

OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

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
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					166

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768

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

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
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	535	2	6	9	N	5					171

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

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									
*11	3000	N	2874	-0-	-126	7	180	1	2692	3	N	2					66
							2	9									

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

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
11	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

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
11	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

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
11	4740 X	1349	-0-	-3391	-0-	1346	3	3	9	N	3					135

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

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									
*11	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1074	1	10033	2	N	116					323
						128	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
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	140803	-0-	140803	140803	139019	2	1784	9	N	1622	1805	1			1282
*10	283259 X	142456	-0-	-140803	-0-	140551	2	1905	9	N	1732	1654	1			1360
11	140190 X	NO RPT	-0-	-140190	-0-					N	NO RPT					1360

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

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	105679 X	105679	-0-	-0-	-0-	104169	2	1510	9	N	1373	892	1			4219
*10	168883 X	168883	-0-	-0-	-0-	166391	2	2492	9	N	2265	2206	1			4278
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					4278

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

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

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

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

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*11	8355	8355	-0-	-0-	-0-	142	1	8160	2	N	48	169	1			67
						53	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

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.	749	-0-	749	4543	749	2			N	-0-					18
11	T. A.	37	-0-	37	4580	37	2			N	-0-					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
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									
11	9300 #	6528	-0-	-2772	-0-	900	1	5607	3	Y	19					142
						21	9									

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

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

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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 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

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

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

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

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
*11	18324 R	18324	-0-	-0-	-0-	16765	3	1559	9	N	1417	1445	1	1	8	173

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

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									
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	150	98	1			204

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

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
11	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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	71220 #	37276	-0-	-33944	-0-	90	1	36853	2	N	303	361	1			187
						333	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
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
11	96930 #	85928	-0-	-11002	-0-	66	1	85458	2	N	367	360	1			178
						404	9									

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

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	16727	-0-	-1749	-0-	1242	1	14911	3	N	522	629	1			127
						574	9									
11	18030 X	15012	-0-	-3018	-0-	1202	1	13342	3	N	425	260	1			292
						468	9									

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

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

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	115 R	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8					197
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					206

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

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

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					181

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

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
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

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

BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
*11	245 N	245	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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
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	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-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

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

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

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

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

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

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

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

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

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

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-
11	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					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

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
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	117	1	927	2	Y	-0-			12

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

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
11	2010 X	1851	-0-	-159	-0-	208	1	1643	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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
11	14250 X	11608	-0-	-2642	-0-	1302	1	10306	2	Y	-0-			2

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

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							
11	10560 X	6945	-0-	-3615	-0-	779	1	6164	2	Y	2			13
						2	9							

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

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
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	1			3
						1	9							

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

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							
11	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	314	1	2483	2	Y	3			52
						3	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
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									
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	Y	8					91
							9	9									

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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

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
11	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

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
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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
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									
11	63060 X	51080	-0-	-11980	-0-	1835	1	47621	2	N	1476	1562	1			250
						1624	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

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									
11	2700 #	1866	-0-	-834	-0-	76	1	1566	2	N	204	186	1			175
						224	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

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

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

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 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

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-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
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

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

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-
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	-0-					-0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

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									
11	4770 X	4472	-0-	-298	-0-	647	1	3729	2	Y	87					246
						96	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

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									
11	2880	734	-0-	-2146	-0-	290	1	436	2	N	7					77
						8	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
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									
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

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									
*11	2398	N	1181	-0-	-1217	-0-	131	1	1026	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

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
11	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

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

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

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-
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	12	1	68	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	331	1	1904	2	Y	38					90
						42	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

06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	Y	-0-		-0-

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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 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

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

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
06	14B2 EXT	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-
11	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
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	3515	-0-	-391	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
11	2760 #	70	-0-	-2690	-0-	9	1	59	3	Y	2					45
						2	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1231 N	439	-0-	-792	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

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									
*11	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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							
*11	2061 N	719	-0-	-1342	-0-	79	1	625	3	Y	-0-			-0-
						15	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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							
*11	1283 N	573	-0-	-710	-0-	63	1	498	3	Y	-0-			-0-
						12	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
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									
*11	1169 N	407	-0-	-762	-0-	46	1	353	3	Y	-0-					-0-
						8	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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									
11	510 N	317	-0-	-193	-0-	12	1	303	2	N	2	2	1			55
						2	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-	180	1			16
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	4	2	1			18
							4	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

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									
11	9990	X	1031	-0-	-8959	-0-	40	1	984	2	N	6	6	1			32
							7	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

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									
*11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3750	2	N	72	23	1			65
							79	9									

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	424	1	10415	2	N	90	63	1			51
							99	9									

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	183	1	4495	2	N	80	27	1			67
							88	9									

SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

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									
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	N	20	3	1			75
							22	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2478	2	N	72	15	1			170
						79	9									

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
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									
*11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	92	1	2261	2	N	41	14	1			42
						45	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	311	1	2515	2	Y	157	130	1			76
						173	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	Y	34	33	1			17
						37	9									

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

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-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1197	2	Y	-0-					-0-

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

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									
*11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	97	50	1			193
							107	9									

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

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
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	464	2	10	9	N	9					202

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
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									
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	121	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

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									
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	Y	29	32	1			14
							32	9									

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

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									
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	2	N	26	7	1			137
							29	9									

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

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									
*11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	149	1	3647	2	N	50	22	1			170
							55	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
06	11460	X	11038	-0-	-422	-0-	460 211	1 9	10367	2	N	192	205	1			55
07	11842	X	11539	-0-	-303	-0-	541 246	1 9	10752	2	N	224	70	1			209
08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	496 241	1 9	12456	2	N	219	228	1			200
09	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	510 240	1 9	11569	2	N	218	257	1			161
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	458 220	1 9	11197	2	N	200	222	1			139
*11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	428 266	1 9	10513	2	N	242	256	1			125

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	579 182	1 9	13035	2	N	165	40	1			208
07	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	603 160	1 9	11985	2	N	145	264	1			89
08	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	425 134	1 9	10674	2	N	122	36	1			175
09	13800	X	12876	-0-	-924	-0-	537 150	1 9	12189	2	N	136	238	1			73
10	14260	X	12002	-0-	-2258	-0-	467 117	1 9	11418	2	N	106	35	1			144
11	13800	X	11386	-0-	-2414	-0-	439 169	1 9	10778	2	N	154	251	1			47

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

06	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	483 101	1 9	4111	3	Y	92	83	1			51
07	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	517 16	1 4	4153 90	3 9	Y	82	79	1			54
08	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	539 88	1 9	4128	3	Y	80	75	1			59
09	DLQ G-10		4409	-0-	4409	4409	257 162	1 4	3890 100	3 9	Y	91	119	1			31
10	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8827	87 190	1 4	4034 107	3 9	Y	97	37	1			91
*11	13535	X	4708	-0-	-8827	-0-	510 94	1 4	3990 114	3 9	Y	104	151	1			44

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	582 111	1 9	4956	3	Y	101	90	1			55
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	591 18	1 4	4751 110	3 9	Y	100	92	1			63
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	613 105	1 9	4695	3	Y	95	89	1			69
09	DLQ G-10		5016	-0-	5016	5016	293 185	1 4	4422 116	3 9	Y	105	138	1			36
10	DLQ G-10		5008	-0-	5008	10024	98 214	1 4	4544 152	3 9	Y	138	50	1			124
*11	15757	X	5733	-0-	-10024	-0-	618 114	1 4	4830 171	3 9	Y	155	217	1			62

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
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							
*11	14484	X	5049	-0-	-9435	-0-	548	1	4281	3	Y	108	167	1			52
							101	4	119	9							

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	16236	X	5619	-0-	-10617	-0-	609	1	4755	3	Y	130	197	1			57
							112	4	143	9							

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	660	N	320	-0-	-340	-0-	35	1	285	3	N	-0-					37

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7770	X	7723	-0-	-47	-0-	847	1	6858	3	N	16	8	8			110
							18	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
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
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	191	1	1550	3	N	1	1	8			27
							1	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

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									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					35

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

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									
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	104	1	840	3	N	50	2	8			241
							55	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

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
11	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

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									
11	5220	X	1813	-0-	-3407	-0-	334	1	1464	3	Y	14	1	8			117
							15	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
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									
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	894	1	6084	3	Y	66	39	8			158
							73	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

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									
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	389	1	2647	3	Y	103	178	1	1	8	71
							113	9									

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

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									
11	4410	X	3286	-0-	-1124	-0-	406	1	2766	3	Y	104	8	8			208
							114	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

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									
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	93	1	631	3	Y	12					208
							13	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
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									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	891	3	Y	1	1	8			92
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

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									
11	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	307	1	2092	3	Y	104	16	8			137
							114	9									

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

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
11	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

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									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	587	3	Y	26	17	8			44
							29	9									

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

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
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									
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	537	3	Y	57	191	1			60
							63	9									

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

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									
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	61	1	414	3	Y	52	10	8			96
							57	9									

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

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									
11	7380	X	3740	-0-	-3640	-0-	460	1	3130	3	Y	136	178	1	42	8	65
							150	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
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									
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	27	1	222	3	N	-0-					116

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	N	20					134
							22	9									

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		47	-0-	47	47	7	1	39	3	Y	1					2
							1	9									

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	853	N	144	-0-	-709	-0-	21	1	113	3	Y	9					35
							10	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
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	4965 R	4965	-0-	-0-	-0-	1244	1	3711	2	N	9	1	8			376
						10	9									
11	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					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

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	11449	-0-	-4950	-0-	9647	2	1802	9	N	1638	1601	1			407
11	15870	11438	-0-	-4432	-0-	9939	2	1499	9	N	1363	1241	1			528

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

06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 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

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									
11	13635	10178	-0-	-3457	-0-	776	1	9389	2	N	12					38
						13	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

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

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

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

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

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

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

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	255	-0-	-55	-0-	253	2	2	9	N	2					43
11	210 X	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					43

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

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
11	4380 X	1546	-0-	-2834	-0-	1546	2			N	-0-					289

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

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
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10					87

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

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
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	468	2	6	9	N	5					85

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

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									
11	5880 X	5873	-0-	-7	-0-	425	1	5365	2	Y	75					205
						83	9									

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

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-
11	1770 N	1567	-0-	-203	-0-	115	1	1452	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	#	4721	-0-	-208	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	5040	#	NO RPT	-0-	-5040	-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
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
11	3750	#	-0-	-0-	-3750	-0-					N	17					149

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	274	1	2255	2	Y	22	142	1			141
							24	9									

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

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
*11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	657	1	5405	2	Y	2	14	1			14
							2	9									

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

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									
11	10080	X	8272	-0-	-1808	-0-	970	1	7294	2	Y	7					45
							8	9									

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

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-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	Y	-0-					-0-

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

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
*11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	757	1	6229	2	Y	3	20	1			19
							3	9									

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
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
11	750	N	31	-0-	-719	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					17

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523

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
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	132	1	3418	2	Y	-0-					1

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

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									
11	810	X	292	-0-	-518	-0-	292	2			Y	-0-					68

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

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
11	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

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									
11	5640	X	4686	-0-	-954	-0-	174	1	4512	2	Y	-0-					17

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	1319	1	34260	2	Y	43					186
						47	9									

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

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									
*11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1043	1	7838	2	Y	6					99
						7	9									

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

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-
11	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

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	8670	-0-	8670	9071	186	1	8441	2	Y	39	138	1			38
						43	9									
11	DLQ G-10	1779	-0-	1779	10850	124	1	1638	2	Y	15					53
						17	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	957	-0-	957	1329	904	3	53	9	Y	48	36	1			88
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					88

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	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

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	332	-0-	332	632	280	3	52	9	Y	47					158
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT					158

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

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	641	-0-	-72	-0-	160	3	481	9	N	437	388	1			225
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					225

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	357	-0-	357	711	336	3	21	9	Y	19	21	1			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	711					Y	NO RPT					23

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

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	26	-0-	26	378	23	3	3	9	Y	3	3	1			92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT					92

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

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	719	-0-	719	1441	575	3	144	9	Y	131	142	1			121
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1441					Y	NO RPT					121

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

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	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	11408	3	1165	9	N	1059	935	1			267
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					267

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

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	662	-0-	662	1246	499	3	163	9	Y	148					148
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1246					Y	NO RPT					148

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

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

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

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	-0-	-0-	-341	-0-					N	15					68
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

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	2326	-0-	2326	4466	1937	3	389	9	Y	354	385	1			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4466					Y	NO RPT					16

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

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	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	628	1	518	3	Y	87	173	1			99
						96	9									
*11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	608	1	386	3	Y	18					117
						20	9									

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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

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
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	5001	-0-	5001	7738	4775	3	226	9	Y	205	155	1			114
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7738					Y	NO RPT					114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	57630	X	48846	-0-	-8784	-0-	300	1	46056	2	N	2264	2403	1	1	8	301
							2490	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

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
*11	30348	X	30348	-0-	-0-	-0-	29179	2	1169	9	N	1063	899	1			299

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

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									
11	8100	X	7666	-0-	-434	-0-	258	1	5215	3	N	1994	2045	1			202
							2193	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

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

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

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

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

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

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
*11	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12529	2	416	9	N	378					701

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

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
11	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

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
11	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

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
11	2160 X	1821	-0-	-339	-0-	1743	2	78	9	N	71	180	1			67

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

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
11	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	2194	2	70	9	N	64					158

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	10410	X	7059	-0-	-3351	-0-	6810	2	249	9	N	226	181	1			173

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
11	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

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-
11	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

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
*11	3579	3579	-0-	-0-	-0-	3579	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

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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

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

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
11	11490 #	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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

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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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										
11	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	246	1	2912	2	Y	177	183	1	9	8		289
							195	9										

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	112020	X	11597	-0-	-100423	-0-	93	1	11425	2	N	72						429
							79	9										

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

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

CANEY CREEK (FRIO 5000) 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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

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

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

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

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130 #	1343	-0-	-787	-0-	504 30	1 9	809	2	N	27					45
07	2201 #	868	-0-	-1333	-0-	360 28	1 9	480	2	N	25					70
08	1736 #	926	-0-	-810	-0-	360 14	1 9	552	2	N	13					83
09	1680 #	1073	-0-	-607	-0-	384 23	1 9	666	2	N	21					104
*10	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	648 108	1 9	1163	2	N	98	182	1			20
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					20

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

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

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
11	2340 #	1605	-0-	-735	-0-	1509	2	96	9	N	87					302

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

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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	96	1	212	2	N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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

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	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	306	1	1617	2	N	6					78
						7	9									
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

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	394	-0-	-381	-0-	42	1	352	2	N	-0-					34
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					34

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3147	-0-	-387	-0-	339	1	2805	2	N	3					50
						3	9									
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					50

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	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

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									
11	8880 #	6736	-0-	-2144	-0-	880	1	5743	2	N	103					178
						113	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

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-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

06	118140		87664	-0-	-30476	62511	300	1	85595	2	N	1608	1615	1	1	8	301
							1769	9									
07	122078		85792	-0-	-36286	26225	310	1	83912	2	N	1427	1458	1	1	8	269
							1570	9									
08	107366	R	81141	-0-	-26225	-0-	310	1	79251	2	N	1436	1605	1	1	8	99
							1580	9									
09	86370		73948	-0-	-12422	-0-	300	1	72144	2	N	1367	1258	1	1	8	207
							1504	9									
10	89249		72568	-0-	-16681	-0-	310	1	70817	2	N	1310	1265	1			252
							1441	9									
11	86370		68277	-0-	-18093	-0-	300	1	66546	2	N	1301	1283	1	1	8	269
							1431	9									

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

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-
11	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

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-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-	N	-0-	-0-
08	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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
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-
11	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

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	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

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

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

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									
*11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	300	1	18797	2	Y	149	120	1	32	8	11
							164	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	62003 X	62003	-0-	-0-	-0-	300	1	60370	2	Y	1212	1139	1			244
						1333	9									
07	68630 X	68630	-0-	-0-	-0-	304	1	66999	2	Y	1206	1173	1	3	8	274
						1327	9									
08	65245 X	65245	-0-	-0-	-0-	310	1	63400	2	Y	1395	1483	1	3	8	183
						1535	9									
09	62782 X	62782	-0-	-0-	-0-	300	1	61076	2	Y	1278	1121	1	2	8	338
						1406	9									
10	64846 X	64846	-0-	-0-	-0-	310	1	62955	2	Y	1437	1622	1			153
						1581	9									
*11	61782 X	61782	-0-	-0-	-0-	300	1	60065	2	Y	1288	1314	1	1	8	126
						1417	9									

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

06	70396 X	70396	-0-	-0-	-0-	300	1	68720	2	N	1251	1009	1			528
						1376	9									
07	72292 X	70220	-0-	-2072	-0-	310	1	68416	2	N	1358	1613	1	1	8	272
						1494	9									
08	73997 X	73997	-0-	-0-	-0-	310	1	72172	2	N	1377	1412	1			237
						1515	9									
09	71679 X	71679	-0-	-0-	-0-	300	1	69503	2	N	1705	1611	1			331
						1876	9									
10	73870 X	73870	-0-	-0-	-0-	310	1	71815	2	N	1586	1626	1			291
						1745	9									
*11	71101 X	71101	-0-	-0-	-0-	300	1	69044	2	N	1597	1435	1			453
						1757	9									

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	297	1	7562	2	N	201	336	1			346
						221	9									
07	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	304	1	8603	2	N	149	156	1	2	8	337
						164	9									
08	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	304	1	7500	2	N	187	173	1	2	8	349
						206	9									
09	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	99	1	6786	2	N	165	174	1	1	8	339
						182	9									
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	307	1	6944	2	N	171	176	1			334
						188	9									
*11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	264	1	6788	2	N	158	179	1	1	8	312
						174	9									

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

06	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	63	1	14991	2	N	289	192	1			214
						318	9									
07	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	66	1	15395	2	N	267	377	1			104
						294	9									
08	15438 X	15428	-0-	-10	-0-	64	1	15053	2	N	283	185	1			202
						311	9									
09	DLQ G-10	14507	-0-	14507	14507	60	1	14184	2	N	239	179	1			262
						263	9									
10	DLQ G-10	14510	-0-	14510	29017	60	1	14173	2	N	252	350	1			164
						277	9									
*11	41863 X	12846	-0-	-29017	-0-	51	1	12524	2	N	246	188	1			222
						271	9									

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
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-
11	14B DENY	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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								
11	1830 #	95	-0-	-1735 B	-12898	5	1	89	2	Y	1				4
						1	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 11       30 X      -0-     -0-         -30          -0-                              Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CHESTERVILLE UNIT                 WELL #:   14    RRCID -> 255593  COMPL. DATE 12/19/2012  TOTAL DEPTH  4300 PERF. 3906 -  3910
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 11     1890 N      695     -0-       -1195          -0-         37  1      652  2    Y         5                              17
                                                                  6  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 SI MULT         -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                55
 07 SI MULT         -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                55
 08 SI MULT         -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                55
 09 SI MULT         -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                55
 10 SI MULT         -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                55
 11 SI MULT         -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                55

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
*11    20416 R    20416     -0-        -0-           -0-       1080  1    19158  2    Y       162                             384
                                                                178  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
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

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

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	600 #	519	-0-	-81	-0-	69	1	450	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
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-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

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									
11	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	273	1	1791	2	N	-0-					99

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

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									
11	6390 X	6335	-0-	-55	-0-	1057	1	5189	2	N	81	195	1	1	8	95
						89	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

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									
11	5970 X	3739	-0-	-2231	-0-	482	1	3249	2	N	7	1	8			115
						8	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
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									
11	9000	X	6482	-0-	-2518	-0-	1094	1	5371	2	N	15	2	8			115
							17	9									

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

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									
*11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	842	1	4094	2	N	43	3	8			107
							47	9									

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

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									
11	4950	X	4000	-0-	-950	-0-	675	1	3282	2	N	39	4	8			60
							43	9									

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

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									
*11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	869	1	5697	2	N	14	1	8			99
							15	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
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									
11	2520	X	1222	-0-	-1298	-0-	206	1	1010	2	N	5					72
							6	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
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									
11	6750	X	5813	-0-	-937	-0-	796	1	4976	2	N	37	2	8			100
							41	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
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									
11	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	502	1	2445	2	N	28	5	8			55
							31	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
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									
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	122	1	600	2	N	14	4	8			97
							15	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
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									
11	3570	X	2254	-0-	-1316	-0-	298	1	1956	2	N	-0-					220

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

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									
11	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	165	1	1032	2	N	4					109
							4	9									

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

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									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	357	1	2236	2	N	15					105
							17	9									

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

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
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	2					167
							2	9									

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
06	4140	X	3174	-0-	-966	-0-	423 13	1 9	2738	2	N	12	6	8			195
07	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	455 33	1 9	3667	2	N	30	156	1	1	8	68
08	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	517 18	1 9	3298	2	N	16	2	8			82
09	4410	X	3586	-0-	-824	-0-	398 20	1 9	3168	2	N	18	1	8			99
10	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	484 11	1 9	3008	2	N	10	2	8			107
11	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	484 17	1 9	3174	2	N	15	5	8			117

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

06	3930	X	3090	-0-	-840	-0-	408 42	1 9	2640	2	N	38	1	8			90
07	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	422 44	1 9	3405	2	N	40	1	8			129
08	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	488 21	1 9	3111	2	N	19	1	8			147
09	4260	X	3232	-0-	-1028	-0-	357 32	1 9	2843	2	N	29	1	8			175
10	3875	X	2764	-0-	-1111	-0-	382 11	1 9	2371	2	N	10					185
11	3750	X	2638	-0-	-1112	-0-	462 17	1 9	2159	2	N	15	175	1	2	8	23

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

06	5310	X	3887	-0-	-1423	-0-	470 41	1 9	3376	2	N	37	3	8			97
07	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	453 32	1 9	4749	2	N	29	2	8			124
08	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	586 36	1 9	4201	2	N	33	2	8			155
09	5610	X	4492	-0-	-1118	-0-	432 36	1 9	4024	2	N	33	1	8			187
10	5487	X	4608	-0-	-879	-0-	564 24	1 9	4020	2	N	22	2	8			207
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	735 96	1 9	4597	2	N	87	5	8			289

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

06	5220	#	3918	-0-	-1302	-0-	152 17	1 9	3749	3	N	15	179	1			179
07	5580	#	884	-0-	-4696	-0-	63 21	1 9	800	3	N	19					198
08	5580	#	3099	-0-	-2481	-0-	136 37	1 9	2926	3	N	34					232
09	5400	#	3327	-0-	-2073	-0-	126 13	1 9	3188	3	N	12					244
10	5580	#	2650	-0-	-2930	-0-	87 25	1 9	2538	3	N	23					267
11	3930	#	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					267

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

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

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

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

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	5910 X	4284	-0-	-1626	-0-	252	1	3714	2	N	289	398	1	9	8	209
						318	9									

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	15	63	1			119

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

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									
11	3990 X	2400	-0-	-1590	-0-	156	1	1930	2	N	285	339	1			155
						314	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
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
11	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
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									
11	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	6	1	3	2	N	-0-					304

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
11	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	115	1	8			169

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

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
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									
*11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	3					85
							3	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

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									
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	970	2	N	24					117
							26	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	40	1			115

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
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
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	1			53

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

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									
11	2430 X	2206	-0-	-224	-0-	486	1	1394	2	N	296	346	1			120
						326	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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

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

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.		1	-0-	1	19	1	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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

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
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					3

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

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	652	-0-	-774	-0-	41	2	611	9	N	555	579	1			162
11	1080	X	678	-0-	-402	-0-	36	2	642	9	N	584	554	1			192

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 2	3 9	N	3			36

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

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
11	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
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									
*11	8381	8381	-0-	-0-	-0-	2201	1	5700	2	N	436	516	1			129
						480	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

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									
*11	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	5309	1	10041	2	N	225	178	1			229
						248	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	36856 X	36856	-0-	-0-	-0-	31920	2	4936	9	N	4487	4521	1			436

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

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
*11	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					75

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

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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							
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					31

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
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							
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					444

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

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

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

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
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	104	1			70

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
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
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	38	2	153	9	N	139	159	1			95

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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	2					95

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					21

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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
11	3900	#	3021	-0-	-879	-0-	2857	2	164	9	N	149	184	1			25

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

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-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	108	1	671	2	N	-0-		-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

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-
*11	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	2383	1	8013	2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

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-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

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-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141

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
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									
*11	82996	X	82996	-0-	-0-	-0-	1415	1	65779	2	N	14365	14148	1			575
							15802	9									

BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

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									
11	49920	X	21989	-0-	-27931	-0-	1845	1	19916	2	N	207	184	1			343
							228	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	930	X	770	-0-	-160	-0-	89	1	670	2	N	10					122
							11	9									

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
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									
11	5100	X	2415	-0-	-2685	-0-	281	1	2114	2	N	18	1	8			114
							20	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

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
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					50

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

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
11	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

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									
11	1500	X	1359	-0-	-141	-0-	147	1	1103	2	N	99					328
							109	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
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
11	1050	N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	10	2	N	-0-					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	294	1	2214	2	N	1	1	8			138
							1	9									

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2265	2	N	92					212
							101	9									

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	390	N	35	-0-	-355	-0-	4	1	31	2	N	-0-					159

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

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-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					163

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

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
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					221

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

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
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					134

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

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
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					134

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

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
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					226

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

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-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

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

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

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

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

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

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

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

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					683

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

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

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

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

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	38	1	2919	2	N	1					112
						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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	2438	1	239	9	Y	217	173	1			87

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

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
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-
*11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
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-
*11	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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	704	527	1			205
*11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2437	1	244	9	Y	222	347	1			80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	2225	2225	-0-	-0-	-0-	294	1	1826	2	N	95	194	1			75
						105	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 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
*11	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	17150	2	122	9	N	111	1	8			183

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
*12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					83
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					83
*02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					83
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					83
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1027	2	21	9	N	19					102
*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
11	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					135
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					135
*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
11	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	3834	R	3834	-0-	-0-	-0-	617	1	3210	2	N	6					198
							7	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

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

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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					
11	SHUT IN	60225	-0-	60225	191072	2749	1	56534	2	N	856	736	1	245
						942	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			28

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8084 - 8154

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							
11	47220 X	44596	-0-	-2624	-0-	3730	1	40148	3	N	653	564	1	279
						718	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14580	X	12927	-0-	-1653	-0-	12641	3	286	9	N	260	357	1			148

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

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									
*11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	1054	1	10983	3	N	132	186	1			221
							145	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

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
*11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3148	2	56	9	N	51					84

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

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
11	2520	X	2089	-0-	-431	-0-	2026	2	63	9	N	57					132

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

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
11	30720	X	23847	-0-	-6873	-0-	23533	3	314	9	N	285	182	1			234

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

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
*11	50926	X	50926	-0-	-0-	-0-	50319	3	607	9	N	552	535	1			145

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
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
*11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	651 847	1 9	7109	3	N	770	738	1			257

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	72600	X	46442	-0-	-26158	-0-	750 1274	1 9	44418	3	N	1158	1105	1			385

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	47
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

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
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

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
11	1680 X	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					2

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					70

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2236	2	107	9	N	97					190

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2640	X	737	-0-	-1903	-0-	642	2	95	9	Y	86					138

FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1481	2	53	9	N	48					155

RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	592	2	74	9	N	67					200

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	3000	N	3332	-0-	332	4536	3009	2	323	9	N	294	196	1			333

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8348	2	28	9	N	25					90
*11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8948	2	13	9	N	12					102

USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
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
*11	3000	N	14163	-0-	11163	12929	12738	2	1425	9	N	1295	1365	1			133

USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

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
11	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

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
11	39450	X	31491	-0-	-7959	-0-	29950	2	1541	9	N	1401	1358	1			388

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

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
11	36660	X	18415	-0-	-18245	-0-	17655	2	760	9	N	691	583	1			248

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

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
11	15180	X	11016	-0-	-4164	-0-	10745	2	271	9	N	246	193	1			220

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
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
*11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					115

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

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
11	23220	X	17886	-0-	-5334	-0-	17326	2	560	9	N	509	391	1			270

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

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
11	8100	X	3923	-0-	-4177	-0-	3771	2	152	9	N	138					202

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

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-
11	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

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
11	1740	X	1336	-0-	-404	-0-	1321	2	15	9	Y	14					126

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

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
*11	31481	X	31481	-0-	-0-	-0-	30401	2	1080	9	Y	982	971	1			278

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
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	144	-0-	-36	-0-	135	2	9	9	N	8			65
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10			75
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13			88

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

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-
11	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

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
11	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

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

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-
*11	6840	1906	-0-	-4934	18060	1906	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	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

06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			43
*07	1333	N	568	-0-	-765	-0-	559	2	9	9	N	8		51
*08	1457	N	317	-0-	-1140	-0-	306	2	11	9	N	10		61
*09	1170	N	431	-0-	-739	-0-	423	2	8	9	N	7		68
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-		68
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2		70

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLE CREEK (YEGUA) //CONT.// 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
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

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

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

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-
11	0	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

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
11	4800	5786	-0-	986	B	-18238	5786	2			N	-0-		103

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

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-
11	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

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-
11	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

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

COLLEGEPORT (8A) //CONT.// 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	1	32

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

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-
11	720 N	114	-0-	-606	-0-	2	1	112	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

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-
*11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	100	1	71	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

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

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-
*11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	180	1	3013	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

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
11	11880 X	6536	-0-	-5344	-0-	63	9			N	57					276

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

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
11	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	Y	10	15	1			17
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	100	1	11	9	Y	10					27

DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

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

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

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	5	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
11	1980 N	157	-0-	-1823	-0-	110	1	47	9	Y	43	45	1			10

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

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-
11	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	1			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

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							
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	50	1	703	5	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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							
*11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	2225	1	3296	5	Y	2	2	1			1
							2	9									

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	3	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

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

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

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

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

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-
*11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

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-
*11	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

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-
*11	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

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-
*11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			Y	-0-					-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

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

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-
*11	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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 #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

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

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-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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 #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
*11	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

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-
11	T. A.	1768	-0-	1768	2557	1768	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	T. A.	464	-0-	464	718	464	3		Y	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

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

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

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-
*11	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

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-
*11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

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-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

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	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

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-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

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-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

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-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

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
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			78

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	300	1	12529	2	N	76	1	8			185
							84	9									

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

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

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	2250	X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

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
*11	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9945	3	28	9	N	25					70

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	346	1	265	3	N	252	184	1			357
							277	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

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									
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	34	3	N	58	183	1			32
							64	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

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									
*11	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	4692	1	3595	3	N	1714	1638	1			549
							1885	9									

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	712	1	546	3	N	421	727	1			207
							463	9									

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	6					332
							7	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	100	1	3015	2	N	484	549	1			201
							532	9									

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

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

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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	89	1	2684	2	N	2					274
							2	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

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									
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	83	1	2517	2	N	189	179	1			259
							208	9									

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

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-
11	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

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									
11	29670	X	10033	-0-	-19637	-0-	353	1	7809	2	N	1701	1698	1			188
							1871	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
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
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	996	1	218	2	N	183	183	1			180
							201	9									

WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006

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									
*11	122851	X	122851	-0-	-0-	-0-	4976	1	103269	2	N	13278	12845	1			620
							14606	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

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

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

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

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
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									
11	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	473	1	3619	3	N	553	390	1	3	8	309
							608	9									

MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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									
11	0	W	43795	-0-	43795	2383001	8988	1	31443	3	N	3058	3068	1			376
							3364	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

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									
11	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	307	1	1855	2	N	498	385	1			444
							548	9									

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3600 X	1166	-0-	-2434	-0-	153	1	922	2	N	83	123	1			102
						91	9									

HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

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									
11	38340 X	21513	-0-	-16827	-0-	243	1	20026	2	Y	1131	1308	1			274
						1244	9									

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15509 - 15530

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									
11	66960 X	4285	-0-	-62675	-0-	288	1	3279	2	N	653	401	1			484
						718	9									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	90402	X	90402	-0-	-0-	-0-	233	1	82617	2	N	6865	6178	1	1	8	686
							7552	9									
02	178388	X	134967	-0-	-43421	-0-	274	1	123780	2	N	9921	10025	1	9	8	573
							10913	9									
03	197501	X	136142	-0-	-61359	-0-	310	1	125094	2	N	9762	9658	1	12	8	665
							10738	9									
04	191130	X	116713	-0-	-74417	-0-	300	1	106800	2	N	8739	8638	1	33	8	733
							9613	9									
05	197501	X	64615	-0-	-132886	-0-	257	1	59592	2	N	4333	4405	1	21	8	640
							4766	9									
06	191130	X	78146	-0-	-112984	-0-	300	1	71438	2	N	5825	5958	1	9	8	498
							6408	9									
07	197501	X	86545	-0-	-110956	-0-	310	1	79522	2	N	6103	6143	1	47	8	411
							6713	9									
08	197501	X	59354	-0-	-138147	-0-	242	1	54299	2	N	4375	4553	1	33	2	200
							4813	9									
09	191130	X	685	-0-	-190445	-0-	15	1	473	2	N	179	13	8			366
							197	9									
10	197501	X	5357	-0-	-192144	-0-	124	1	4790	2	N	403	393	1			376
							443	9									
11	191130	X	-0-	-0-	-191130	-0-					N	41	200	1			217

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

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
11	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

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									
*11	67865	X	67865	-0-	-0-	-0-	6552	1	57702	2	N	3283	3263	1			462
							3611	9									

CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15332 PERF.15487 - 15605

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

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	429	1	6598	2	N	701	561	1			248
							771	9									

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

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										
11	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	78	1	3026	2	N	209	186	1				214
							230	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	62067	X	62067	-0-	-0-	-0-	2654	1	58625	3	Y	716	537	1			325
							788	9									

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	697	1	15406	3	N	142	299	1			64
							156	9									

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	283	1	6258	3	N	82	44	1			180
							90	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
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									
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	1					18
							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
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									
*11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	266	1	5862	3	N	193	223	1			181
							212	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
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									
11	9780	X	6677	-0-	-3103	-0-	284	1	6266	3	Y	115	166	1			152
							127	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
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									
11	24390	X	22412	-0-	-1978	-0-	953	1	21075	3	Y	349	342	1			159
							384	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
06	3570	X	505	-0-	-3065	-0-	19	1	483	3	Y	3	3	1			31
							3	9									
07	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	105	1	2468	3	Y	15	43	1			3
							17	9									
08	3255	X	2007	-0-	-1248	-0-	79	1	1914	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	120	1	3076	3	Y	85	49	1			37
							94	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	116	1	2809	3	Y	59	64	1			32
							65	9									
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	125	1	2751	3	Y	56	20	1			68
							62	9									

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

06	14040	X	11716	-0-	-2324	-0-	429	1	11098	3	Y	172	153	1			59
							189	9									
07	13764	X	11859	-0-	-1905	-0-	475	1	11209	3	Y	159	154	1			64
							175	9									
08	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	476	1	11689	3	Y	186	185	1			65
							205	9									
09	13230	X	11840	-0-	-1390	-0-	438	1	11219	3	Y	166	206	1			25
							183	9									
10	13423	X	11533	-0-	-1890	-0-	445	1	10926	3	Y	147	150	1			22
							162	9									
11	11730	X	11173	-0-	-557	-0-	474	1	10457	3	Y	220	183	1			59
							242	9									

GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

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									
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	204	1	4504	3	Y	56	42	1			21
							62	9									

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

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									
11	11100	X	10014	-0-	-1086	-0-	426	1	9419	3	Y	154	153	1			76
							169	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

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									
11	10320	X	462	-0-	-9858	-0-	21	1	437	3	Y	4	5	1			61
							4	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	1162	1	25648	3	Y	520	327	1			269
						572	9									

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

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									
*11	101081 X	17398	-0-	-83683	-0-	743	1	16435	3	Y	200	173	1			103
						220	9									

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

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									
11	1800 X	1547	-0-	-253	-0-	67	1	1467	3	Y	12	10	1			3
						13	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
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									
*11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	351	1	7742	3	Y	95	72	1			38
							105	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

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									
*11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	372	1	8268	3	Y	74	58	1			65
							81	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.14164 - 14320

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

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

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									
*11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	219	1	4808	3	N	132	33	1			134
							145	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
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									
*11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	536	1	11823	3	Y	198	160	1			73
							218	9									

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	364	1	8045	3	Y	147	96	1			72
							162	9									

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	394	1	8697	3	Y	92	84	1			33
							101	9									

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	13200	X	13050	-0-	-150	-0-	557	1	12309	3	Y	167	145	1			53
							184	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
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									
*11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	483	1	10679	3	N	217	209	1			151
							239	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
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									
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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
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									
11	5940	X	4856	-0-	-1084	-0-	208	1	4585	3	N	57	87	1			67
							63	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
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									
11	34050	X	23564	-0-	-10486	-0-	990	1	21880	3	N	631	724	1			98
							694	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
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									
11	21960	X	20513	-0-	-1447	-0-	869	1	19208	3	Y	396	341	1			124
							436	9									

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

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									
*11	983819	X	28342	-0-	-955477	-0-	1217	1	26883	3	N	220	189	1			153
							242	9									

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-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

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									
11	9690	X	4652	-0-	-5038	-0-	199	1	4377	3	N	69	32	1			145
							76	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
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									
*11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	507	1	11175	3	Y	122	80	1			118
							134	9									

WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	11100	X	8689	-0-	-2411	-0-	373	1	8224	3	Y	84	59	1			75
							92	9									

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	10980	X	7792	-0-	-3188	-0-	334	1	7391	3	Y	61	53	1			34
							67	9									

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2640	X	1495	-0-	-1145	-0-	64	1	1418	3	Y	12	10	1			4
							13	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
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									
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	N	54	38	1			172
							59	9									

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

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									
11	24690	X	20825	-0-	-3865	-0-	890	1	19653	3	Y	256	200	1			131
							282	9									

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	920					N	NO RPT					-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

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
11	6990 X	552	-0-	-6438	-0-	30	1	521	2	N	1					267
						1	9									

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

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
11	117000 X	102517	-0-	-14483	-0-	100871	2	1646	9	Y	1496	1503	1			327

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
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-
11	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

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
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1665	2	98	9	Y	89	167	1			72

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

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
11	74190 X	71005	-0-	-3185	-0-	68802	2	2203	9	Y	2003	1991	1			256

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

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
11	158940 X	142948	-0-	-15992	-0-	140598	2	2350	9	Y	2136	2040	1			311

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

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
11	37740 X	30888	-0-	-6852	-0-	29492	2	1396	9	Y	1269	1391	1			182

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 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
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
11	15660	X	60	-0-	-15600	-0-	38	2	22	9	Y	20					184

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

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									
11	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	279	1	4470	2	Y	236	216	1			94
							260	9									

SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

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									
11	13230	X	11733	-0-	-1497	-0-	662	1	10622	2	Y	408	393	1			163
							449	9									

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

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									
*11	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	1408	1	22585	2	N	291	445	1			66
							320	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
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									
11	33270 X	25390	-0-	-7880	-0-	1474	1	23634	2	N	256	367	1			58
						282	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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949	N	NO RPT	-0-

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

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

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

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

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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
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
11	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

12	33046	85414	-0-	52368	338111	82632	3	2782	9	Y	2529	2772	1				433
01	33046	89843	-0-	56797	394908	86980	3	2863	9	Y	2603	2782	1				254
02	29848	82575	-0-	52727	447635	80039	3	2536	9	Y	2305	2195	1				364
03	33046	88991	-0-	55945	503580	86420	3	2571	9	Y	2337	2400	1				301
04	31980	62318	-0-	30338	533918	60659	3	1659	9	Y	1508	1624	1				185
05	33046	83463	-0-	50417	584335	81343	3	2120	9	Y	1927	1836	1				276
06	31980	83465	-0-	51485	635820	81523	3	1942	9	Y	1765	1691	1				350
07	33046	85707	-0-	52661	688481	83917	3	1790	9	Y	1627	1696	1				281
08	33046	84438	-0-	51392	739873	82821	3	1617	9	Y	1470	1513	1				238
09	31980	81822	-0-	49842	789715	80484	3	1338	9	Y	1216	1333	1				121
10	33046	80670	-0-	47624	837339	79376	3	1294	9	Y	1176	1157	1				140
11	31980	16814	-0-	-15166	822173	16352	3	462	9	Y	420	329	1				231

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

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
*11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	874	1	11124	2	N	-0-					217

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	498	1	1755	2	Y	-0-					138

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

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
*11	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	508	1	670	2	Y	96	189	1			238
						106	9									

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

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

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

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
*11	1138	1138	-0-	-0-	-0-	436	1	702	2	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		463

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	3	Y	-0-					79

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
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									
*11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1121	1	4518	2	N	26					226
							29	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

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

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	47	1	189	2	N	-0-					126

JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-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
11	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
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									
*11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	1537	1	4492	2	N	41					154
							45	9									

JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9906 - 11270

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					136

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10068 - 10709

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									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1328	1	163	2	N	-0-					96

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

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
11	15120	X	12171	-0-	-2949	-0-	12025	2	146	9	N	133	180	1			102

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
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
11	10560	X	9590	-0-	-970	-0-	9480	2	110	9	N	100					197

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

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
11	5250	X	3053	-0-	-2197	-0-	3003	2	50	9	N	45	179	1			80

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

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
11	28320	X	24568	-0-	-3752	-0-	24184	2	384	9	N	349	180	1			279

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

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
11	18930	X	14767	-0-	-4163	-0-	14481	2	286	9	N	260	180	1			209

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

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
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2473	2	182	9	N	165	180	1			154

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

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
11	14040	X	12270	-0-	-1770	-0-	12017	2	253	9	N	230	178	1			269

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
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
*11	70170		65410	-0-	-4760	47452	63981	2	1429	9	N	1299	1050	1			570

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

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									
*11	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	300	1	8918	2	N	335	191	1			331
							369	9									

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

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									
11	127020	X	124964	-0-	-2056	-0-	300	1	120718	2	N	3587	3613	1	1	8	461
							3946	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11		0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	4350		NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	28932		28932	-0-	-0-	-0-	28790	2	142	9	N	129					180

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

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

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	360	1			137

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
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
*11	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	306	1	5496	2	Y	1	102	1			69
						1	9									

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

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
*11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	374	1	4466	2	N	6					120
						7	9									

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

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									
11	12660 X	12200	-0-	-460	-0-	940	1	11220	2	Y	36					234
						40	9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	145	1	1730	2	N	2					93
						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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	178	1	2122	2	N	1	175	1			51
						1	9									
11	1740 N	741	-0-	-999	-0-	57	1	684	2	N	-0-					51

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
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
11	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
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
11	3540 X	2615	-0-	-925	-0-	202	1	2413	2	Y	-0-					99

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

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									
*11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	193	1	2303	2	Y	1					125
						1	9									

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	870 N	517	-0-	-353	-0-	39	1	470	2	Y	7					150
						8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	300	1	256	2	Y	16					77
						18	9									
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	261	1	187	2	Y	-0-					77
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	273	1	197	2	Y	-0-	46	1			31

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
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-
11	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

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

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

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-
11	1080 N	557	-0-	-523	-0-	450	1	107	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

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
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1819	1	143	2	N	-0-			25

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

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
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	120	1	28	2	N	-0-			83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

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
11	4980 X	617	-0-	-4363	-0-	602	1	15	2	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
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
*11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2888	1	141	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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									
*11	24243		24243	-0-	-0-	-0-	10	1	23881	2	N	320	343	1			287
							352	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	778	655	1	1	8	332

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			93

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

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
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			660

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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

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

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
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			35

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					207

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

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
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					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

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-
11	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

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									
11	4650	#	3423	-0-	-1227	-0-	550	1	2840	2	N	30					80
							33	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

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
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	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
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
11	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
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
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	162	1	18	2	N	1					692
						1	9									

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

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
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	414	1	45	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
11	2220 N	1671	-0-	-549	-0-	1671	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

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	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	736	1	5723	3	N	106	148	1		87
						117	9								
11	6360 X	5892	-0-	-468	-0-	728	1	5080	3	N	76	53	1		110
						84	9								

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

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								
*11	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	279	1	12829	2	N	56	205	1		122
						62	9								

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

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								
11	39150 X	32059	-0-	-7091	-0-	300	1	31379	2	Y	345	504	1		225
						380	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
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									
11	2250	N	1615	-0-	-635	-0-	243	1	1360	2	Y	11	19	1			9
							12	9									

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

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									
11	18960	X	17063	-0-	-1897	-0-	192	1	16457	2	Y	376	297	1			132
							414	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

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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4591	2	64	9	N	58	167	1			196
11	4290	X	102	-0-	-4188	-0-	102	2			N	-0-					196

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

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	3100	N	5629	-0-	2529	14858	5566	2	63	9	N	57					262
*11	15185	X	327	-0-	-14858	-0-	327	2			N	-0-					262

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

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
11	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

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
11	3720	#	2713	-0-	-1007	-0-	2709	2	4	9	N	4					52

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

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									
11	10710	X	10361	-0-	-349	-0-	300	1	9866	2	N	177	202	1	1	8	154
							195	9									

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

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							
*11	49413	49413	-0-	-0-	5310	630	1	46188	2	N	2359	2388	1	316
						2595	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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 #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					103

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26

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
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	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					45
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

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

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113 R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					96
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	18541	18541	-0-	-0-	-0-	18176	2	365	9	N	332	188	1			251

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	19860 #	17412	-0-	-2448	-0-	710	1	16075	2	N	570	378	1			243
						627	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

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	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	6665	3	13	9	N	12					85
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-					N	NO RPT					85

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					27

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

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	6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	16	1	5824	3	N	289	383	1			316
						318	9									
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT					316

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

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	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	288	1	2973	3	N	12	193	1			132
						13	9									
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-					N	NO RPT					132

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3020	3	150	9	N	136	194	1			160
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-					N	NO RPT					160

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	5657	3	336	9	N	305	383	1			205
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670 B	-0-					N	NO RPT					205

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13596 X	13596	-0-	-0- B	-0-	12963	3	633	9	N	575	790	1			201
11	12150 X	NO RPT	-0-	-12150 B	-0-					N	NO RPT					201

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
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	15244 X	15244	-0-	-0- B	-0-	3805	1	10560	3	N	799	538	1			403
						879	9									
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830 B	-0-					N	NO RPT					403

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	701	-0-	-1159 B	-0-	184	1	517	3	N	-0-					266
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800 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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	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

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	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	162	1	454	3	N	60					305
							66	9									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					305

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

*04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	156	7			35
*05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	333	3	N	-0-					35
*06	240	N	24	-0-	-216 B	-0-	24	3			N	-0-					35
*07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	111	1	30	3	N	-0-					35
*08	341	N	114	-0-	-227 B	-0-	114	3			N	-0-					35
*09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	96	1	141	3	N	-0-					35
*10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	41	1	118	3	N	-0-					35
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					35

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	6					400
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-					N	NO RPT					400

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	-0-	169 B	-1124	118	1	330	3	N	-0-					28
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-1124					N	NO RPT					28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8471	X	8471	-0-	-0- B	-0-	722	1	7542	3	N	188					376
							207	9									
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-					N	NO RPT					376

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5098	X	5098	-0-	-0- B	-0-	1451	1	3365	3	N	256					325
							282	9									
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					N	NO RPT					325

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21551	X	21551	-0-	-0- B	-0-	20427	3	1124	9	N	1022	1251	1			383
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850 B	-0-					N	NO RPT					383

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12890	X	12890	-0-	-0- B	-0-	3318	1	9295	3	N	252	578	1			248
							277	9									
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180 B	-0-					N	NO RPT					248

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	-0-	119 B	-414	9	1	104	3	N	5					110
							6	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-414					N	NO RPT					110

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6916	-0-	-431 B	-0-	105	1	6540	3	N	246	377	1			235
							271	9									
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110 B	-0-					N	NO RPT					235

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
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	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	2994	3	447	9	N	406	559	1			217
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-					N	NO RPT					217

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*06	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	767	1	6499	3	N	311	393	1			247
							342	9									
*07	1488	X	248	-0-	-1240 B	-0-	248	3			N	-0-					247
*08	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					247
*09	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					247
10	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-	197	1			50
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT					50

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
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	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	1537	1	3390	3	N	119					255
							131	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					255

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
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	9086	X	9086	-0-	-0- B	-0-	2337	1	6548	3	N	183	193	1			146
							201	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					146

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
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-	60	7			181
*05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					181
*06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					181
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	49	1	368	3	N	72					197
							79	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					197

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	2656	1	7439	3	N	368	387	1			264
							405	9									
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760 B	-0-					N	NO RPT					264

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
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	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	4724	3	362	9	N	329	403	1			218
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT					218

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
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	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2036	3	142	9	N	129					249
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					249

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
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	4902	X	4902	-0-	-0- B	-0-	743	1	3798	3	N	328	385	1			202
							361	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					202

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
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	2042	X	2042	-0-	-0- B	-0-	151	1	1756	3	N	123	194	1			157
							135	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					157

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	-0-					206
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	186	1			20
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	13352	X	13352	-0-	-0- B	-0-	3431	1	9609	3	N	284	386	1			252
							312	9									
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290 B	-0-					N	NO RPT					252

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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	3079	-0-	-114 B	-0-	796	1	2230	3	N	48					120
							53	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090 B	-0-					N	NO RPT					120

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	5619	X	5619	-0-	-0- B	-0-	1456	1	4078	3	N	77	192	1			103
							85	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT					103

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
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	5800	-0-	-1795 B	-0-	277	1	5357	3	N	151	205	1			146
							166	9									
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350 B	-0-					N	NO RPT					146

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
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	25	-0-	-99 B	-7062	5	1	14	3	N	5					5
							6	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-7062					N	NO RPT					5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13552	X	13552	-0-	-0- B	-0-	13058	3	494	9	N	449	571	1			253
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120 B	-0-					N	NO RPT					253

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	-0-	-40 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-					25
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					25

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 #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	434	-0-	-124 B	-0-	114	1	320	3	N	-0-					152
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 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

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	691	-0-	-921 B	-0-	580	3	111	9	N	101	300	1			380
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					380

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

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	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					105

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

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	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	448	1	1255	3	N	-0-					113
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 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

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	21803	X	21803	-0-	-0- B	-0-	21148	3	655	9	N	595	572	1			292
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330 B	-0-					N	NO RPT					292

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
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	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6230	3	251	9	N	228	192	1			193
*10	5850	X	5850	-0-	-0- B	-0-	27	1	5603	3	N	200	194	1			199
							220	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					N	NO RPT					199

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

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	306	X	306	-0-	-0- B	-0-	80	1	226	3	N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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									
11	15990	X	5043	-0-	-10947	-0-	287	1	4356	2	N	364	584	1			67
							400	9									

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	137	1	15792	2	N	905	773	1			339
							996	9									

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	12	1	7611	2	N	147					276
							162	9									

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
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									
*11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	6480	2	985	9	N	895	772	1			357

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
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									
11	1770	N	1209	-0-	-561	-0-	922	1	287	9	N	261	196	1			297

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
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									
*11	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	14522	2	1667	9	N	1515	1151	1			678

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

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									
*11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	168	1	2539	2	N	787	581	1			473
							866	9									

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

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									
11	4350	X	4128	-0-	-222	-0-	3700	2	428	9	N	389	387	1			229

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

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
11	1590	N	872	-0-	-718	-0-	467	3	405	9	N	368	526	1			236

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

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
*11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5415	3	651	9	N	592	711	1			248

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 #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	5547	-0-	2547	5129	5442	3	105	9	N	95	181	1			93

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

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
11	1290	X	939	-0-	-351	-0-	729	3	210	9	N	191	356	1			88

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

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
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1929	3	476	9	N	433	364	1			267

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

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
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4696	3	583	9	N	530	717	1			169

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

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
*11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2923	3	624	9	N	567	718	1			216

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

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
*11	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	9597	3	1987	9	N	1806	1076	1			1072

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

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
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	42	3	3	9	N	3					252

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

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
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	717	3	243	9	Y	221					375

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

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
11	5790 X	3832	-0-	-1958	-0-	3652	3	180	9	N	164	179	1			203

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

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
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	1804	3	469	9	Y	426	717	1			206

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

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
*11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	931	3	96	9	N	87	175	1			169

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
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
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
*11	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8320	3	640	9	N	582	724	1			146

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

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
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	856	3	64	9	N	58					374

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

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
11	9810 X	6091	-0-	-3719	-0-	5705	3	386	9	N	351	530	1			98

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

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
11	T. A.	3685	-0-	3685	3782	3432	3	253	9	N	230					275

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

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
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	129	3	12	9	N	11					249

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

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
11	5730 X	5559	-0-	-171	-0-	5243	3	316	9	N	287	539	1			287

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908

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
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
11	1230	N	153	-0-	-1077	-0-	107	3	46	9	N	42					206

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

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
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1364	3	270	9	N	245	355	1			164

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

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
*11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8140	3	870	9	N	791	721	1			278

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

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
*11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	4819	3	1274	9	N	1158	1086	1			504

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

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
*11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9250	3	638	9	N	580	905	1			387

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

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
*11	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14517	3	552	9	N	502	535	1			168

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

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
11	0	W	8367	-0-	8367	48346	7985	3	382	9	N	347	360	1			241

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	15309	3	1030	9	N	936	1266	1			234

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

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
*11	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	31072	3	1968	9	N	1789	1629	1			396

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

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
11	5730 X	5697	-0-	-33	-0-	4952	3	745	9	N	677	724	1			362

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

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
11	7050 X	6813	-0-	-237	-0-	5911	3	902	9	N	820	716	1			560

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

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	3844	-0-	3844	3844	2746	3	1098	9	N	998	1054	1			374
10	DLQ G-10	3991	-0-	3991	7835	2904	3	1087	9	N	988	1053	1			309
11	DLQ G-10	4133	-0-	4133	11968	3018	3	1115	9	N	1014	883	1			440

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

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
11	3060 X	2711	-0-	-349	-0-	2364	3	347	9	N	315	356	1			180

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4170 X	3948	-0-	-222	-0-	3523	3	425	9	N	386	407	1			199

LINN OPERATING, INC. 501545
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

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									
*11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	1092	1	1740	2	N	624	519	1			442
						686	9									

SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					204

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	423	393	1			329

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

02	0	11952	-0-	11952	11952	11919	2	33	9	N	30						30
03	0	18728	-0-	18728	30680	18539	2	189	9	N	172						202
04	0	13362	-0-	13362	44042	13353	2	9	9	N	8						210
05	0	6222	-0-	6222	50264	6179	2	43	9	N	39						249
06	0	3919	-0-	3919	54183	3888	2	31	9	N	28						277
07	0	4682	-0-	4682	58865	4654	2	28	9	N	25	165	1				137
08	0	4070	-0-	4070	62935	4036	2	34	9	N	31						168
09	0	2701	-0-	2701	65636	2660	2	41	9	N	37						205
10	0	1989	-0-	1989	67625	1950	2	39	9	N	35						240
11	0	3833	-0-	3833	71458	3805	2	28	9	N	25						265

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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	135	1	800	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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	407	-0-	-16488	-0-	403	1	4	3	Y	-0-			33
11	16350	395	-0-	-15955	-0-	395	1			Y	-0-			33

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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

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							
11	9090	X	6499	-0-	-2591	-0-	2327	1	3620	2	N	52					117
							495	3	57	9							

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

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									
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	646	1	1015	2	N	20					73
							139	3	22	9							

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

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							
11	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	1231	1	1928	2	N	35					207
							263	3	39	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
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
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							
*11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	3662	1	6384	2	N	493	559	1			159
							874	3	542	9							

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

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									
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					82
							2	3									

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

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									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

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							
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1752	1	2716	2	N	33					200
							372	3	36	9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
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
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							
*11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1690	1	2673	2	N	64					164
							365	3	70	9							

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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							
11	14520	X	14251	-0-	-269	-0-	5084	1	7938	2	N	130	182	1			142
							1086	3	143	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

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
*11	8712		8712	-0-	-0-	-0-	8613	2	99	9	N	90					135

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

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

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) //CONT.// 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. //CONT.// 239237
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*12	10912 X	9387	-0-	-1525	-0-	9258	2	129	9	N	117					166
01	12090 X	10000	-0-	-2090	-0-	9905	2	95	9	N	86					252
*02	10668 X	8240	-0-	-2428	-0-	8157	2	83	9	N	75	183	1			144
03	11904 X	10061	-0-	-1843	-0-	9986	2	75	9	N	68					212
04	11520 X	10554	-0-	-966	-0-	10469	2	85	9	N	77					289
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
*11	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12000	2	12	9	N	11					280

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

*12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2453	2	26	9	Y	24	57	1			7
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10					17
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3553	2	57	9	Y	52	29	1			40
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	Y	10	29	1			21
04	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1698	2	10	9	Y	9					30
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
11	3990 X	1000	-0-	-2990	-0-	1000	2			Y	-0-					40

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	10710	X	6249	-0-	-4461	-0-	1618	1	4357	2	N	249	179	1			203
							274	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	382	1	1778	2	Y	145	178	1			1
							160	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	321	1	1940	2	Y	74	44	1			31
							81	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	357	1	1975	2	Y	72	57	1			46
							79	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	365	1	2144	2	Y	57	70	1			33
							63	9									
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	339	1	2289	2	Y	86	99	1			20
							95	9									
*11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	389	1	2333	2	Y	85	105	1			-0-
							94	9									

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	712	1	8563	2	N	162	178	1			211
							178	9									
07	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	704	1	9563	2	N	214	358	1			67
							235	9									
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	741	1	9072	2	N	192	178	1			81
							211	9									
09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	721	1	8469	2	N	161	176	1			66
							177	9									
*10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	739	1	8421	2	N	180	179	1			67
							198	9									
*11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	671	1	8048	2	N	163	175	1			55
							179	9									

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	22	2	15	9	N	14					212

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	636	1	4293	2	Y	146	166	1			83
							161	9									
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	514	1	3081	2	Y	92	133	1			42
							101	9									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4012	4012	-0-	-0-	427	4000	2	12	9	N	11					155

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
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									
11	1800 #	1422	-0-	-378	-0-	24	1	1376	2	N	20					98
						22	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	330	X	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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

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

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-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			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

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

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
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									
11	2010 #	1941	-0-	-69	-0-	75	1	1814	2	N	47					167
						52	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

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									
*11	3000 N	8248	-0-	5248	15404	30	1	8142	2	N	69					214
						76	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	6810 X	6545	-0-	-265	-0-	736	1	5803	3	Y	5					13
						6	9									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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									
11	20670 X	19902	-0-	-768	-0-	1216	1	18627	3	Y	54					178
						59	9									

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

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-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

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-
11	5730 X	5362	-0-	-368	-0-	602	1	4758	3	Y	2					2
						2	9									

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

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									
*11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	233	1	3553	3	Y	-0-					3

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
11	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	469	1	3661	3	Y	11					21
							12	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
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									
11	7380	X	7030	-0-	-350	-0-	787	1	6242	3	Y	1					4
							1	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
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									
11	15780	X	13901	-0-	-1879	-0-	1559	1	12314	3	Y	25					44
							28	9									

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
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									
11	19500	X	18185	-0-	-1315	-0-	2050	1	16121	3	Y	13					25
							14	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	4650 X	4475	-0-	-175	-0-	504	1	3968	3	Y	3					5
						3	9									

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	3150 X	2697	-0-	-453	-0-	305	1	2366	3	Y	24					43
						26	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

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	727 R	727	-0-	-0-	-0-	170	1	557	2	N	-0-					-0-
*11	660 #	568	-0-	-92	-0-	170	1	398	2	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

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

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	156	-0-	-15809	-0-	149	2	7	9	Y	6	3	0			3
11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

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

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-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18835	-0-	-8104	-0-	17875	2	960	9	N	873	938	0			400
*11	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	27635	2	1257	9	N	1143	1133	0			410

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

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	3960 X	3541	-0-	-419	-0-	90	1	3399	2	N	47					333
						52	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

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

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

06	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
11	5520 X	5243	-0-	-277	-0-	5235	3	8	9	N	7					75

EASTER (15120) //CONT.// 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622
LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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 #	3894	-0-	-818	-0-	419	1	3378	2	N	88	180	1	40
						97	9							
11	4380 #	4358	-0-	-22	-0-	397	1	3830	2	N	119			159
						131	9							

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			87
11	270 N	20	-0-	-250	-0-	2	1	18	2	N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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
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-
11	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

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

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

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									
11	3510 #	3138	-0-	-372	-0-	72	1	2948	2	N	107	192	1			55
						118	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	60	1	324	2	N	36					94
						40	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
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									
11	6930	X	4401	-0-	-2529	-0-	479	1	3871	2	Y	46	81	1			68
							51	9									

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

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									
11	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	246	1	1986	2	Y	98	100	1			83
							108	9									

VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

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									
*11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	540	1	6062	2	N	101					230
							111	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	270	#	193	-0-	-77	-0-	180	2	13	9	N	12					167

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
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-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	170	1	201	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	190	1	1292	3	N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	1290 #	1168	-0-	-122	-0-	170	1	998	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

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-
11	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	170	1	998	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

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

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

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
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	633	3	160	9	N	145	190	1			173

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1126	2	282	9	N	256	181	1			259

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

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

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1298	3	162	9	N	147	189	1			84

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	852	3	74	9	N	67	186	1			117

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

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

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10049	3	535	9	N	486	577	1			98

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					27

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
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
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	2953	3	303	9	N	275	189	1			164

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	244	3	58	9	N	53	185	1			55

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

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
*11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	274	3	25	9	N	23					142

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

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
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1451	3	46	9	N	42					129

NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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							
11	3870 #	3325	-0-	-545	-0-	360	1	2957	2	N	7			153
						8	9							

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	24000 #	23993	-0-	-7	-0-	23946	2	47	9	N	43					77

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1854	2	30	9	N	27					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	5460 #	3628	-0-	-1832	-0-	3589	2	39	9	N	35					113

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

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
11	2760 #	2656	-0-	-104	-0-	2588	3	68	9	N	62					212

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3135	2	N	-0-					-0-

ENGLEHART (3400) //CONT.// 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	6381	6381	-0-	-0-	-0-	274	1	6107	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

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
11	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

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
11	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

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
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

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

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

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

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

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					1

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
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									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	123	2	Y	61	41	1			35
							67	9									

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	90	X	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	2	N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	Y	-0-	2	1			4

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	64	1	634	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

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									
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					17

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

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									
11	8760	X	4268	-0-	-4492	-0-	34	1	4214	2	N	18					35
							20	9									

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

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									
11	8220	X	6083	-0-	-2137	-0-	42	1	6008	2	N	30					134
							33	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	2401	2	Y	4					8
							4	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

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-
11	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

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									
*11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	169	1	1664	2	Y	13	7	1			12
							14	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
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									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	Y	-0-	5	1			10

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

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									
11	1380	X	1255	-0-	-125	-0-	115	1	1137	2	Y	3	3	1			5
							3	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	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

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-
11	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
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-
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	293	1	2894	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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

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-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	Y	90					189
							99	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	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

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
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	728	573	1			285

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

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-
11	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

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
11	8760 #	4852	-0-	-3908		-0-	4841	2	11	9	Y	10				84

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

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
11	2070 #	1220	-0-	-850		-0-	1220	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
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-
11	1650	1022	-0-	-628	7543	1022	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
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
*11	23726	23726	-0-	-0-	-0-	276 799	1 9	22651	2	N	726	603	1	1	8	297

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
11	3570	#	3503	-0-	-67	-0-	32	1	3288	2	N	166	183	1			362
							183	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

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-
11	600	#	268	-0-	-332	-0-	178	1	90	3	N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

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-
11	780	#	471	-0-	-309	-0-	312	1	159	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

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-
11	210	#	98	-0-	-112	-0-	65	1	33	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
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-
11	600 #	506	-0-	-94	-0-	336	1	170	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

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

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3510	X	1269	-0-	-2241	-0-	841	1	428	3	Y	-0-					29

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

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

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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

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

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

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
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
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	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

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
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					10

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

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									
11	5250 X	3379	-0-	-1871	-0-	241	1	3075	3	N	57					109
						63	9									

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

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
11	900 X	-0-	-0-	-900	-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
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

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									
11	12390	X	10997	-0-	-1393	-0-	431	1	10115	3	N	410	412	1	2	8	217
							451	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

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									
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	186	1	2976	2	Y	255	180	1			266
							281	9									

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

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-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	1213	1	5844	2	N	88	183	1	2	8	114
						97	9									
11	6450 X	4624	-0-	-1826	-0-	1174	1	3366	2	N	76					190
						84	9									

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

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
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	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
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
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	91200 #	78600	-0-	-12600	-0-	300	1	75521	2	N	2526	2385	1			882
						2779	9									
07	90520 #	82054	-0-	-8466	-0-	310	1	79081	2	N	2421	2399	1	2	8	902
						2663	9									
08	85808 #	82283	-0-	-3525	-0-	310	1	79785	2	N	1989	2551	1	1	8	339
						2188	9									
09	82290 #	76203	-0-	-6087	-0-	300	1	73779	2	N	1931	1397	1	1	8	872
						2124	9									
10	85033 #	74586	-0-	-10447	-0-	310	1	72051	2	N	2023	2392	1			503
						2225	9									
11	79620 #	70598	-0-	-9022	-0-	300	1	68065	2	N	2030	1969	1	1	8	563
						2233	9									

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

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-
11	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

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

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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

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

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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	12007		12547	-0-	540	B	-16777	12362	3	185	9	N	168	190	1		190

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

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
11	17268	N	15757	-0-	-1511	B	-0-	15513	3	244	9	N	222	190	1		220

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

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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	42				175

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
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

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-
*11	10790	10790	-0-	-0-	-0-	10790	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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	3156	-0-	-6082	-0-	981	1	1552	2	N	566	703	1			335
						623	9									
11	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	7	189	1			153

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	651	1	1499	2	N	52					270
							57	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4200	X	3284	-0-	-916	-0-	240	1	2912	2	N	120	182	1			125
							132	9									

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	13	1	1272	2	N	19					189
							21	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	11310	X	7773	-0-	-3537	-0-	49	1	7584	2	N	127					162
							140	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3683	3	57	9	N	52					219
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					219

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

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	13895 X	8148	-0-	-5747	-0-	7997	3	151	9	N	137	160	1			99
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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 11315 PERF. N/A

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2907	N	2709	-0-	-198	-0-	160	1	2548	2	N	1					138
							1	9									

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	841	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

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

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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
*11	3000	N	4120	-0-	1120	1120	3852	2	268	9	N	244	176	1			111

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

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
11	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

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
11	2850	X	1993	-0-	-857	-0-	1835	2	158	9	N	144					261

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					87

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

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

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					191

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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
11	4920	X	4389	-0-	-531	-0-	4034	2	355	9	N	323	322	1			86

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

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
11	3270	X	1807	-0-	-1463	-0-	1183	2	624	9	N	567	531	1			224

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

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
11	5820	X	4253	-0-	-1567	-0-	3811	2	442	9	N	402	183	1			322

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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
11	4170	X	3661	-0-	-509	-0-	2287	2	1374	9	N	1249	1272	1			188

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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
11	8700	X	3908	-0-	-4792	-0-	2503	2	1405	9	N	1277	1462	1			240

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

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
*11	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10858	2	287	9	N	261	357	1			116

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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
11	33360	X	22859	-0-	-10501	-0-	16258	2	6601	9	N	6001	6228	1	1	8	296

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	7500 X	3571	-0-	-3929	-0-	2561	2	1010	9	N	918	743	1			175

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
11	31170 X	1648	-0-	-29522	-0-	1481	2	167	9	N	152	191	1			155

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
11	13710 X	2097	-0-	-11613	-0-	2053	2	44	9	N	40	2	8			279

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

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 #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT							103

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 #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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 #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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
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
11	1950	X	298	-0-	-1652	-0-	1	1	2	2	N	268	392	0			195
							295	9									

KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

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
*11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	34					185
							37	9									

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	10	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	2165	-0-	2165	20535	385	1	1404	2	N	342	385	1			172
							376	9									
11	0	W	1614	-0-	1614	22149	368	1	740	2	N	460	372	1			260
							506	9									

PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312

06	SHUT IN		608	-0-	608	26482	15	1	243	2	N	318	218	1			150
							350	9									
07	SHUT IN		505	-0-	505	26987	56	1	178	2	N	246	189	1			207
							271	9									
08	SHUT IN		419	-0-	419	27406	47	1	117	2	N	232	189	1			250
							255	9									
09	SHUT IN		290	-0-	290	27696	61	2	229	9	N	208	192	1			266
10	SHUT IN		303	-0-	303	27999	32	1	118	2	N	139	189	1			216
							153	9									
11	SHUT IN		260	-0-	260	28259	22	1	45	2	N	175	185	1			206
							193	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	308	1	882	3	N	743	855	1			60
							817	9									
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	264	1	185	3	N	222	207	1			75
							244	9									
*08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	110	1	192	3	N	196	104	1			167
							216	9									
*09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					167
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					167
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					167

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	220	1	3287	3	N	357	542	1			13
							393	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	154	1	2522	3	N	468	474	1			7
							515	9									
*08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	341	1	9443	3	N	504	464	1			47
							554	9									
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	330	1	3122	3	N	297	265	1			79
							327	9									
*10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	283	1	4978	3	N	367	341	1			105
							404	9									
*11	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	314	1	5509	3	N	644	653	1			96
							708	9									

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
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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	305	1	1460	3	N	509	552	1			245
							560	9									
*11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	299	1	1681	3	N	547	539	1			253
							602	9									

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	90	1	1313	3	N	1047	1033	1			47
							1152	9									
*07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	589	1	2181	3	N	1843	1830	1			60
							2027	9									
*08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	899	1	4709	3	N	1390	1365	1			85
							1529	9									
*09	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	174	1	7081	3	N	2475	2486	1			74
							2723	9									
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	794	1	5188	3	N	2437	2498	1			13
							2681	9									
*11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	328	1	4059	3	N	521	486	1			48
							573	9									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	341	1	2346	3	N	291	358	1			191
							320	9									
*09	3000	N	3345	-0-	345	345	330	1	2740	3	N	250	347	1			94
							275	9									
*10	3100	N	3641	-0-	541	886	341	1	3062	3	N	216	164	1			146
							238	9									
*11	3000	N	3110	-0-	110	996	319	1	2568	3	N	203	180	1			169
							223	9									

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
06	10773	X	3616	-0-	-7157	-0-	330	1	2908	3	Y	344	169	1			300
							378	9									
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	143	1	1553	3	Y	149	174	1			275
							164	9									
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	341	1	3800	3	Y	386	544	1			117
							425	9									
09	1650	X	1418	-0-	-232	-0-	231	1	1173	3	Y	13					130
							14	9									
10	3565	X	2831	-0-	-734	-0-	310	1	2402	3	Y	108					238
							119	9									
11	3450	X	2918	-0-	-532	-0-	311	1	2457	3	Y	136	182	1			192
							150	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13987	X	2974	-0-	-11013	-0-	36	1	2777	3	Y	146	183	1			190
							161	9									
07	4030	X	940	-0-	-3090	-0-	24	1	830	3	Y	78	177	1			91
							86	9									
*08	3919	X	2856	-0-	-1063	-0-	60	1	2607	3	Y	172	170	1			93
							189	9									
09	3630	X	292	-0-	-3338	-0-	60	1	232	9	Y	211	180	1			124
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	62	1	3421	3	Y	254	175	1			203
							279	9									
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	60	1	3022	3	Y	195	180	1			218
							215	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1837	-0-	1837	267416	330	1	922	3	Y	532	585	1			195
							585	9									
07	0	W	1483	-0-	1483	268899	253	1	823	3	Y	370	349	1			216
							407	9									
08	0	W	1325	-0-	1325	270224	330	1	569	3	Y	387	532	1			71
							426	9									
*09	0	W	710	-0-	710	270934	297	1	247	3	Y	151	126	1			96
							166	9									
10	0	W	1007	-0-	1007	271941	330	1	319	3	Y	325	183	1			238
							358	9									
11	0	W	732	-0-	732	272673	327	1	90	3	Y	286	357	1			167
							315	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

06	DLQ G-10		2722	-0-	2722	10054	50	1	2281	3	Y	355	360	1			181
							391	9									
07	DLQ G-10		2187	-0-	2187	12241	46	1	1867	3	Y	249	179	1			251
							274	9									
08	14951	X	2710	-0-	-12241	-0-	62	1	2331	3	Y	288	359	1			180
							317	9									
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	50	1	1763	3	Y	201	178	1			203
							221	9									
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	61	1	2078	3	Y	257	162	1			298
							283	9									
11	2730	X	2325	-0-	-405	-0-	60	1	1979	3	Y	260	376	1			182
							286	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

06	DLQ G-10		2271	-0-	2271	20440	145	1	1448	3	N	616	532	1			275
							678	9									
*07	DLQ G-10		4150	-0-	4150	24590	291	1	2899	3	N	873	1050	1			98
							960	9									
*08	29709	X	5119	-0-	-24590	-0-	265	1	3636	3	N	1107	1028	1			177
							1218	9									
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	260	1	2032	3	N	830	897	1			110
							913	9									
10	0	Z	3729	-0-	3729	3729	246	1	2544	3	N	854	719	1			245
							939	9									
11	0	Z	4029	-0-	4029	7758	401	1	2602	3	N	933	901	1			277
							1026	9									

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

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	608	-0-	608	2086	465	1	143	9	N	130					283
11	0	Z	858	-0-	858	2944	585	1	273	9	N	248	370	1			161

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2662	-0-	2662	12222	925 829	1 9	908	3	Y	754	687	1			125
*07	DLQ G-10		2757	-0-	2757	14979	1318 784	1 9	655	3	Y	713	738	1			100
*08	16475	X	1496	-0-	-14979	-0-	332 725	1 9	439	3	Y	659	715	1			44
*09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1094 320	1 9	2412	3	Y	291	310	1			25
*10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1431 1123	1 9	2189	3	Y	1021	902	1			144
*11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	544 1007	1 9	2475	3	Y	915	918	1			141

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	319 480	1 9	2432	3	N	436	537	1			123
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	209 766	1 9	2084	3	N	696	537	1			282
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	330 726	1 9	2704	3	N	660	708	1			234
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	330 631	1 9	2512	3	N	574	680	1			128
*10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	324 526	1 9	1833	3	N	478	359	1			247
*11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	323 352	1 9	1541	3	N	320	353	1			214

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
06	10200	X	10041	-0-	-159	-0-	36 2861	1 9	7144	3	Y	2601	2729	1			168
07	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	45 2740	1 9	8562	3	Y	2491	2413	1			246
08	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	63 2663	1 9	10485	3	Y	2421	2558	1			109
*09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	74 2470	1 9	6891	3	Y	2245	2293	1			61
10	0	Z	4164	-0-	4164	4164	868 859	1 9	2437	3	Y	781	741	1			102
11	0	Z	4276	-0-	4276	8440	9 888	1 9	3379	3	Y	807	768	1			141

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
06	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	620 840	1 9	2397	3	N	764	779	1			115
*07	5425	X	3834	-0-	-1591	-0-	713 768	1 9	2353	3	N	698	738	1			75
*08	3829	X	3827	-0-	-2	-0-	537 843	1 9	2447	3	N	766	698	1			143
*09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	192 704	1 9	1334	3	N	640	481	1			302
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	245 546	1 9	2548	3	N	496	601	1			197
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	192 162	1 9	2665	3	N	147	139	1			205

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	620	1	6534	3	N	646	721	1			168
							711	9									
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	544	1	2476	3	N	275	170	1			273
							303	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

06	66205	X	10675	-0-	-55530	-0-	582	1	6851	3	Y	2947	2981	1			162
							3242	9									
*07	16988	X	11491	-0-	-5497	-0-	1395	1	7400	3	Y	2451	2385	1			228
							2696	9									
*08	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1300	1	8980	3	Y	2344	2368	1			204
							2578	9									
*09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	939	1	5574	3	Y	3016	3136	1			84
							3318	9									
*10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	989	1	6736	3	Y	3713	3756	1			41
							4084	9									
11	9600	X	6472	-0-	-3128	-0-	813	1	3353	3	Y	2096	2122	1			15
							2306	9									

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

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	764	X	764	-0-	-0-	-0-	337	1	117	3	N	282	350	1			308
							310	9									
*11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	290	1	463	9	N	421	339	1			390

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2295	1	110	9	N	100	174	1			134
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	109	1	711	3	N	403	519	1			18
							443	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271371 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	125	1	11618	3	Y	1680	1730	1			172
							1848	9									
*10	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	868	1	16493	3	Y	3502	3377	1			297
							3852	9									
*11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	31	1	11856	3	Y	2711	2573	1			435
							2982	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271456 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	11621	-0-	-2059	-0-	625	1	9356	3	N	1491	1334	1			457
							1640	9									
*07	15655	X	11782	-0-	-3873	-0-	1318	1	9090	3	N	1249	1313	1			393
							1374	9									
08	15345	X	13906	-0-	-1439	-0-	5530	1	7303	3	N	975	1072	1			296
							1073	9									
*09	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	4093	1	9022	3	N	1401	1515	1			182
							1541	9									
*10	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	4315	1	6599	3	N	1086	977	1			291
							1195	9									
11	9450	X	6550	-0-	-2900	-0-	1023	1	4651	3	N	796	814	1			273
							876	9									

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
06	0	W	13148	-0-	13148	452961	452	1	8750	3	Y	3587	3496	1			204
							3946	9									
*07	0	W	9544	-0-	9544	462505	589	1	5934	3	Y	2746	2912	1			38
							3021	9									
*08	473044	X	10539	-0-	-462505	-0-	518	1	7397	3	Y	2385	2381	1			42
							2624	9									
*09	13140	X	8773	-0-	-4367	-0-	647	1	6312	3	Y	1649	1672	1			19
							1814	9									
*10	13578	X	7799	-0-	-5779	-0-	378	1	4914	3	Y	2279	2233	1			65
							2507	9									
*11	13140	X	7282	-0-	-5858	-0-	299	1	5104	3	Y	1708	1620	1			153
							1879	9									

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
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	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1550	1	17741	3	N	1276	1076	1			313
							1404	9									
*11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	2475	1	17117	3	N	861	891	1			283
							947	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	5773	-0-	-3124	-0-	317	1	4360	3	Y	996	1058	1			150
							1096	9									
*09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	603	1	4763	3	Y	851	886	1			115
							936	9									
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	630	1	4316	3	Y	809	719	1			205
							890	9									
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	258	1	4209	3	Y	790	730	1			265
							869	9									

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
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	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1027	1068	1			158
11	8280	X	8231	-0-	-49	-0-	958	1	4009	3	Y	2967	2789	1			336
							3264	9									

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
06	0	Z	8200	-0-	8200	347541	1080	1	4411	3	Y	2463	2465	1			198
							2709	9									
07	0	Z	8063	-0-	8063	355604	1054	1	4391	3	Y	2380	2492	1			86
							2618	9									
08	T. A.		6349	-0-	6349	361953	775	1	3332	3	Y	2038	1858	1			266
							2242	9									
09	T. A.		7229	-0-	7229	369182	840	1	4528	3	Y	1692	1763	1			195
							1861	9									
10	T. A.		6652	-0-	6652	375834	1178	1	3069	3	Y	2186	2117	1			264
							2405	9									
11	T. A.		10691	-0-	10691	386525	770	1	7735	3	Y	1987	1923	1			328
							2186	9									

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
06	0	Z	8639	-0-	8639	214570	1571	1	6630	3	N	398	351	1			204
							438	9									
07	0	W	5759	-0-	5759	220329	465	1	4710	3	N	531	502	1			233
							584	9									
08	0	W	13614	-0-	13614	233943	868	1	11672	3	N	976	1026	1			183
							1074	9									
09	0	W	8554	-0-	8554	242497	1629	1	6498	3	N	388	363	1			208
							427	9									
10	0	W	9774	-0-	9774	252271	1726	1	7400	3	N	589	714	1			83
							648	9									
11	0	W	2370	-0-	2370	254641	640	1	1315	3	N	377	371	1			89
							415	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
06	0	W	18660	-0-	18660	1151994	733	1	17451	3	N	433	363	1			175
							476	9									
07	1170681	X	18687	-0-	-1151994	-0-	12272	3	4533	4	N	1711	1590	1			296
							1882	9									
08	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	775	1	34544	3	N	2065	2104	1			257
							2272	9									
*09	26692	X	26692	-0-	-0-	-0-	154	1	25308	3	N	1118	1202	1			173
							1230	9									
*10	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	2869	1	27657	3	N	324	351	1			146
							356	9									
11	36390	X	9123	-0-	-27267	-0-	3142	1	5233	3	N	680	726	1			100
							748	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 272058 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

06	14B2 EXT		2102	-0-	2102	315671	136	1	1623	3	N	312	272	1			52
							343	9									
*07	319821	X	4150	-0-	-315671	-0-	39	1	3770	3	N	310	246	1			116
							341	9									
*08	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	19	1	7326	3	N	332	438	1			10
							365	9									
09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	123	1	7080	3	N	373	357	1			26
							410	9									
*10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	220	1	3867	3	N	618	456	1			188
							680	9									
11	7470	X	4114	-0-	-3356	-0-	78	1	3530	3	N	460	501	1			147
							506	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 272243 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

*06	604550	X	14812	-0-	-589738	-0-	528	1	14181	3	Y	94					211
							103	9									
*07	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	619	1	16055	3	Y	82	177	1			116
							90	9									
*08	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	668	1	14946	3	Y	68					184
							75	9									
*09	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	687	1	11737	3	Y	2					186
							2	9									
*10	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	690	1	11816	3	Y	69	174	1			81
							76	9									
*11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	127	1	8296	3	Y	55					136
							61	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 272703 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

06	29850	X	25377	-0-	-4473	-0-	1070	1	20690	3	N	3288	3227	1			540
							3617	9									
*07	30845	X	19639	-0-	-11206	-0-	1452	1	14637	3	N	3227	3418	1			349
							3550	9									
*08	30845	X	21340	-0-	-9505	-0-	1157	1	16519	3	N	3331	3288	1			392
							3664	9									
*09	25380	X	17726	-0-	-7654	-0-	1424	1	13896	3	N	2187	2406	1			173
							2406	9									
*10	26226	X	16297	-0-	-9929	-0-	986	1	12805	3	N	2278	2233	1			218
							2506	9									
11	25380	X	11596	-0-	-13784	-0-	549	1	9372	3	N	1523	1437	1			304
							1675	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	12157	-0-	12157	487941	622	1	10020	3	N	1377	1393	1			222
							1515	9									
11	14B2	EXT	9380	-0-	9380	497321	515	1	8139	3	N	660	671	1			211
							726	9									

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
06	0	W	1410	-0-	1410	85363	107	1	681	3	N	565	701	1			134
							622	9									
*07	0	W	2068	-0-	2068	87431	1054	3	1014	9	N	922	884	1			172
08	0	W	3211	-0-	3211	90642	775	1	2032	3	N	367	330	1			209
							404	9									
09	0	W	4921	-0-	4921	95563	1819	1	2608	3	N	449	478	1			180
							494	9									
10	0	W	9920	-0-	9920	105483	1116	1	8143	3	N	601	686	1			95
							661	9									
11	0	W	946	-0-	946	106429	741	1	205	9	N	186	189	1			92

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 273107 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
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	5409	-0-	5409	128660	1344	1	3242	3	N	748	708	1			156
							823	9									
11	0	Z	2118	-0-	2118	130778	608	1	1031	3	N	435	341	1			250
							479	9									

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
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	9295	-0-	9295	159966	1860	1	6899	3	N	487	356	1			251
							536	9									
11	0	W	15625	-0-	15625	175591	3358	1	11750	3	N	470	518	1			203
							517	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
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	27891	-0-	27891	657387	93	1	26372	3	N	1296	1270	1			190
							1426	9									
*09	0	W	25785	-0-	25785	683172	90	1	23266	3	N	2208	2250	1			148
							2429	9									
*10	706853	X	23681	-0-	-683172	-0-	93	1	22194	3	N	1267	1217	1			198
							1394	9									
*11	31080	X	22864	-0-	-8216	-0-	2048	1	19596	3	N	1109	1066	1			241
							1220	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274150 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

06	0	W	46122	-0-	46122	923681	982	1	43236	3	N	1731	1804	1			47
							1904	9									
*07	0	W	47163	-0-	47163	970844	93	1	45081	3	N	1808	1830	1			25
							1989	9									
*08	0	W	47699	-0-	47699	1018543	350	1	45407	3	N	1765	1772	1			18
							1942	9									
*09	0	W	47722	-0-	47722	1066265	150	1	45798	3	N	1613	1595	1			38
							1774	9									
10	0	W	47978	-0-	47978	1114243	939	1	44753	3	N	2078	2098	1			18
							2286	9									
11	0	W	47529	-0-	47529	1161772	4142	1	41493	3	N	1722	1501	1			239
							1894	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274405 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

06	0	W	13146	-0-	13146	219615	283	1	10035	3	N	2571	2686	1			193
							2828	9									
*07	0	W	14536	-0-	14536	234151	589	1	10953	3	N	2722	2746	1			169
							2994	9									
*08	0	W	7807	-0-	7807	241958	899	1	4796	3	N	1920	1734	1			355
							2112	9									
*09	0	W	17496	-0-	17496	259454	322	1	13122	3	N	3684	3663	1			345
							4052	9									
10	0	W	21058	-0-	21058	280512	794	1	19853	3	N	374	543	1			163
							411	9									
11	0	W	13441	-0-	13441	293953	894	1	11056	3	N	1355	1215	1			303
							1491	9									

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
*12	0		19876	-0-	19876	35687	1239	1	15774	3	N	2603	2367	1			562
							2863	9									
*01	0		24370	-0-	24370	60057	1748	1	17627	3	N	4541	4823	1			280
							4995	9									
*02	89513	X	29456	-0-	-60057	-0-	1176	1	23091	3	N	4717	4614	1			383
							5189	9									
*03	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1500	1	24006	3	N	4786	4931	1			238
							5265	9									
*04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	1500	1	19274	3	N	4124	3961	1			401
							4536	9									
*05	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2285	1	18843	3	N	4009	4171	1			239
							4410	9									
*06	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	2141	1	24009	3	N	2478	2260	1			457
							2726	9									
*07	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	1054	1	20882	3	N	2318	2561	1			214
							2550	9									
*08	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	775	1	19509	3	N	2904	2715	1			403
							3194	9									
*09	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	2263	1	18336	3	N	2557	2532	1			428
							2813	9									
*10	21731	X	9725	-0-	-12006	-0-	794	1	6527	3	N	2185	2321	1			292
							2404	9									
11	21030	X	15795	-0-	-5235	-0-	3709	1	10067	3	N	1835	1782	1			345
							2019	9									

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

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
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	326					N	85					218

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631

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
11	0 W	3807	-0-	3807	129311	3290	2	517	9	N	470	359	1	1	8	334

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

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

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

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

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

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

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	7639	-0-	7639	7639	6304	4	1335	9	N	1214					1214
09	SWR 10	15687	-0-	15687	23326	9899	3	3793	4	N	1814	2927	1			101
						1995	9									
10	SWR 10	8147	-0-	8147	31473	803	1	5965	3	N	1254	910	1			445
						1379	9									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	31473					N	NO RPT					445

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 601175

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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-
11	DLQ G-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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-
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BRIGHT HORIZON TEXAS LLC 093000
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

06	8460	4794	-0-	-3666	B	1424	870 43	1 9	3881	2	N	39	188	1		132
07	8587	8800	-0-	213	B	1637	899 88	1 9	7813	2	N	80				212
08	7874	8726	-0-	852	B	2489	899 190	1 9	7637	2	N	173	176	1		209
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2489																
09	7380	8294	-0-	914	B	3403	870 196	1 9	7228	2	N	178	187	1		200
10	8804	7727	-0-	-1077	B	2326	899 125	1 9	6703	2	N	114	179	1		135
11	8520	NO RPT	-0-	-8520	B	-6194					N	NO RPT				135

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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
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-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

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
11	6390 N	NO RPT	-0-	-6390	B -0-					N	NO RPT					146

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

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

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

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 11315 PERF. N/A

*12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-		N	-0-			-0-
*03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-			-0-
*04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-		N	-0-			-0-
*05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-			-0-
*06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
*07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-		N	-0-			-0-
*10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-			-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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

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

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

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

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

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

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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

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
*11	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11309	2	6	9	N	5	1	8			154

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	DELQ PR		1545	-0-	1545	1545	164	1	1342	2	N	35					50
							39	9									

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

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									
11	4080	X	3016	-0-	-1064	-0-	30	1	2950	2	N	33					180
							36	9									

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

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									
11	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	50	1	2245	2	N	45					258
							50	9									

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

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
11	DELQ PR		24	-0-	24	24	3	1	21	2	N	-0-					53

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DELQ PR		1620	-0-	1620	1620	175	1	1432	2	N	12					152
							13	9									

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

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									
11	8940	X	8197	-0-	-743	-0-	890	1	7279	2	N	25					245
							28	9									

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

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									
*11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	N	30					190
							33	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

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-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

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
11	6960	4670	-0-	-2290	-0-	4543	3	127	9	N	115					198

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

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

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
*11	6460	6460	-0-	-0-	-0-	6175	3	285	9	N	259					337

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1362	3	6	9	N	5					131

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

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
*11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9900	3	80	9	N	73	172	1			143

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

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									
11	990	#	655	-0-	-335	-0-	50	1	586	2	N	16					103
							1	4	18	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

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-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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										
11	3480 #	1768	-0-	-1712	-0-	847	1	184	3	N	670	581	1				497
						737	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	10	1	1			52
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

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
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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

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
11	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

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									
11	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	1438	1	488	3	Y	135	118	1			64
						149	9									

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 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
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
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-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

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									
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	220	147	1			247

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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

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
11	T. A.	27	-0-	27	181	20	1	7	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

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									
11	1530 #	321	-0-	-1209	-0-	180	1	141	9	N	128	198	1	2	8	109

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

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
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	34591 R	34591	-0-	-0-	-0-	300	1	34267	2	N	22					177
						24	9									
07	34906 #	21124	-0-	-13782	-0-	310	1	20803	2	N	10					187
						11	9									
08	37200	20307	-0-	-16893	-0-	310	1	19996	2	N	1	186	1			2
						1	9									
09	36960 #	7771	-0-	-29189	-0-	300	1	7459	2	N	11					13
						12	9									
10	38192 #	6671	-0-	-31521	-0-	190	1	6479	2	N	2					15
						2	9									
11	34590 #	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					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

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

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

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

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

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

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

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

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

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

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

KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

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

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

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

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

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

WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

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

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

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

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

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									
11	7200 X	6100	-0-	-1100	-0-	77	1	5968	2	N	50					232
						55	9									

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

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									
*11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	55	1	4300	2	N	12					62
						13	9									

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

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									
*11	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	98	1	7626	2	N	136					284
						150	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	253	1	1542	2	N	39					169
							43	9									

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

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									
11	5640	X	919	-0-	-4721	-0-	11	1	888	2	N	18					135
							20	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

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									
11	420	X	41	-0-	-379	-0-	5	1	35	3	Y	1	1	1			38
							1	9									

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

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									
11	14356	X	12984	-0-	-1372	-0-	1607	1	10928	3	Y	408	611	1			182
							449	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3120	X	2725	-0-	-395	-0-	338	1	2298	3	Y	81	145	1			42
							89	9									

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

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
11	570	X	309	-0-	-261	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					32

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

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									
11	6870	X	3510	-0-	-3360	-0-	441	1	3002	3	Y	61	85	1			25
							67	9									

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

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									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	244	1	1660	3	Y	34	31	1			111
							37	9									

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	447	1	2204	3	N	32					194
							35	9									

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	738	N	86	-0-	-652	-0-	11	1	74	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
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
11	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	484	1	2391	3	Y	10					133
							11	9									

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	278	3	N	5	4	1			71
							6	9									

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3480	X	3026	-0-	-454	-0-	2957	3	69	9	N	63					167

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	3120	3	21	9	N	19	172	1			84

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

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									
11	3210 X	2433	-0-	-777	-0-	307	1	2089	3	Y	34	69	1			12
						37	9									

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					30
11	1350 #	1092	-0-	-258	-0-	1092	2			N	-0-					30

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
06	23963		23963	-0-	-0-	-0-	5227	2	1998	3	N	15216	15062	1			522
							16738	9									
07	23914		23914	-0-	-0-	-0-	5112	2	2046	3	N	15233	15413	1			342
							16756	9									
08	25430		25430	-0-	-0-	-0-	5689	2	2067	3	N	16067	15989	1			420
							17674	9									
09	24821		24821	-0-	-0-	-0-	5615	2	1958	3	N	15680	15583	1			517
							17248	9									
10	24852		24852	-0-	-0-	-0-	5611	2	2044	3	N	15634	15846	1			305
							17197	9									
*11	23008		23008	-0-	-0-	-0-	4938	2	2190	3	N	14436	14410	1			331
							15880	9									

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	15600	#	12191	-0-	-3409	-0-	12145	2	46	9	Y	42					1168

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	7080 #	5178	-0-	-1902	-0-	5156	2	22	9	Y	20			343

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

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
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	7855	7855	-0-	-0-	-0-	300	1	7093	2	N	420	600	1		411
						462	9								
07	6510 #	6203	-0-	-307	-0-	310	1	5520	2	N	339	199	1		551
						373	9								
08	6262 #	6105	-0-	-157	-0-	310	1	5360	2	N	395	797	1		149
						435	9								
09	6180	5684	-0-	-496	-0-	300	1	4963	2	N	383	360	1		172
						421	9								
10	6386	5807	-0-	-579	-0-	310	1	5062	2	N	395	201	1		366
						435	9								
*11	6241	6241	-0-	-0-	-0-	270	1	5507	2	N	422	402	1		386
						464	9								

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

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

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
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-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
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-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	60	1	66	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
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									
11	1320 #	1198	-0-	-122	-0-	62	1	1135	2	N	1					138
						1	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
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
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	253	1	335	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	900 #	656	-0-	-244	-0-	183	1	473	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

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22

CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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	514	-0-	-7236	12491	514	2			N	-0-			343
*11	7500	598	-0-	-6902	5589	598	2			N	-0-			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

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-
11	0	942	-0-	942	1997	942	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	1					1
							1	9									

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

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
*11	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	540	1	1826	2	N	49					152
							54	9									

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

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
11	5880	#	2747	-0-	-3133	-0-	750	1	1963	2	N	31					183
							34	9									

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

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
*11	8570	R	8570	-0-	-0-	-0-	720	1	7760	2	N	82					182
							90	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

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
11	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					58

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

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
11	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					76

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					264

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

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
11	36540	#	NO RPT	-0-	-36540	-0-					N	NO RPT					192

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

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	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
11	14	#	NO RPT	-0-	-14	-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

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
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					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

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
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10					129

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

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

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	1827	-0-	-64	-0-	1814	3	13	9	N	12			137
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			137

PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

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	815	-0-	-53	-0-	811	3	4	9	N	4			208
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			208

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
11	1800 N	1065	-0-	-735	-0-	1043	2	22	9	N	20	177	1	42

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

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
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			315

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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

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
11	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

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
11	3030	X	1995	-0-	-1035	-0-	1951	2	44	9	N	40					240

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

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
11	3030	X	2181	-0-	-849	-0-	2140	2	41	9	N	37					179

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

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
11	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	4685	2	19	9	N	17					202

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

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
11	2340	X	1967	-0-	-373	-0-	1928	2	39	9	N	35	183	1			94

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1135	2	28	9	N	25					243

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

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
11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2524	2	52	9	N	47					139

HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

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
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14					224

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

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
11	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3346	2	64	9	N	58					139

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

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
11	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	2150	2	28	9	N	25					92

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	654	2	8	9	N	7					171

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

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-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

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-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

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
11	3510	X	1838	-0-	-1672	-0-	1797	2	41	9	N	37					99

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

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
11	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2627	2	57	9	N	52					202

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

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
11	2670	X	2302	-0-	-368	-0-	2255	2	47	9	N	43	185	1			42

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6240 X	2633	-0-	-3607	-0-	2591	2	42	9	N	38	193	1			42

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

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
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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							
*11	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	1408	2	1036	3	Y	18	18	1			8
						9439	5	20	9							

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

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							
*11	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	2400	2	884	3	Y	15	16	1			6
						7020	5	17	9							

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161

TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	1575	2	1077	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

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
11	3750	X	6	-0-	-3744	-0-	4	2	2	3	Y	-0-					6

SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

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							
*11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1618	2	1060	3	Y	21	23	1			9
							8427	5	23	9							

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

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-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	2163	2	1454	3	Y	41	41	1			18
							5685	5	45	9							

WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

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									
*11	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	5536	2	3775	3	Y	82	81	1			36
							90	9									

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20117		-0-	-0-	-20117	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					130

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

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
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970

01	SHUT IN	21770	-0-	21770	21770	20441	3	1329	9	N	1208	777	1				431
02	SHUT IN	16141	-0-	16141	37911	15382	3	759	9	N	690	781	1				340
03	SHUT IN	21097	-0-	21097	59008	20441	3	656	9	N	596	771	1				165
04	SHUT IN	12244	-0-	12244	71252	11596	3	648	9	N	589	555	1				199
05	SHUT IN	9787	-0-	9787	81039	9231	3	556	9	N	505	570	0				134
06	SHUT IN	8230	-0-	8230	89269	7778	3	452	9	N	411	384	1				161
07	SHUT IN	6577	-0-	6577	95846	6212	3	365	9	N	332	379	1				114
08	SHUT IN	5904	-0-	5904	101750	5572	3	332	9	N	302	177	1				239
09	SHUT IN	4831	-0-	4831	106581	4555	3	276	9	N	251	383	1				107
10	SHUT IN	5219	-0-	5219	111800	4968	3	251	9	N	228	186	1				149
11	SHUT IN	4746	-0-	4746	116546	4412	3	334	9	N	304	186	1				267

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	90	90	2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

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
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
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	N	12					67

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484

WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

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

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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

AKG OPERATING COMPANY 009566

CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

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									
11	4260	X	4098	-0-	-162	-0-	109	1	3989	2	N	-0-					-0-

ALL AM, INC. 013230

SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	1014	2	51	9	N	46	2	8			91

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

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
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	884	2	34	9	N	31	3	8			155

ANCHOR OPERATING CO. 020596

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

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	627	-0-	-55	-0-	596	3	31	9	N	28					111
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	596	3	33	9	N	30					141

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					55

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	780	1	1336	2	N	54					169
							59	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	495	2	11	9	N	10					140

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

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

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

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-
11	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

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BHEC CORPORATION //CONT.// 040794
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

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

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
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	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

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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					59

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

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
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	3	29	9	N	26					225

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

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
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	973	3	15	9	N	14					132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5010	X	4798	-0-	-212	-0-	4677	3	121	9	N	110	193	1	1	8	45

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

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
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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

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
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					109

CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

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

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

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
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

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
*11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3249	2	52	9	N	47					163

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

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									
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	3					184
						3	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	100	-0-	-272	-0-	41	1	59	2	N	-0-					46
*11	60	N	17	-0-	-43	-0-	7	1	10	2	N	-0-					46

WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					195

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
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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	992	1	1436	2	N	21	1	8			159
							23	9									
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	903	1	1280	2	N	13					172
							14	9									

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
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									
*11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	152	1	6948	2	N	480	358	1			308
							528	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	351	-0-	-920	-0-	82	1	269	2	N	-0-					215
*11	1230 X	101	-0-	-1129	-0-	22	1	69	2	N	9					224
						10	9									

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

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									
*11	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	N	38					164
						42	9									

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

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									
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	107	1	810	2	N	7					65
						8	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

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									
*11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	352	1	2643	2	N	20					199
						22	9									

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

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
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	N	-0-					140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1317	-0-	-543	-0-	523	1	794	2	N	-0-					165
*11	1800 X	1221	-0-	-579	-0-	493	1	728	2	N	-0-					165

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

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
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	98	1	246	2	N	-0-					75

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

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

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

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
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	16	1	203	2	N	-0-					40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

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

E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

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
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B DENY	-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

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
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

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

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
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					177

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

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									
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					216

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

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
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					42

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

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

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

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								
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				136

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT				151

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

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

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

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
11	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					89

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					208

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

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									
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					122

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

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
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					85

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					58

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

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
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					57

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

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
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					162

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

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
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

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

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

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									
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					132

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

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
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					68

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

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

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
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
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					16

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					74

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					57

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
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
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					206

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

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

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					152

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					139

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

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

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
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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					90

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					191

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

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

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					123

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					238

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
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
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					142

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					247

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4075					N	NO RPT					226

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					199

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					155

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					41

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
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
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					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
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
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					211

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
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
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
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
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					148

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					173

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

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
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					229

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

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
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					263

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					142

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

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
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					132

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

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									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					258

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
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
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					228

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					199

FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

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

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

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

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					60

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					187

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

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
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					220

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					219

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

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
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					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
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
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					160

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

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
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					126

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

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
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					206

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

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
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					142

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

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
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					66

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

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
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					100

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

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
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					145

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

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
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					163

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

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
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					66

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

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
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					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
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
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					46

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					203

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					126

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					190

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					204

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					210

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					46

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

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

LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					162

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					172

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

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
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					45

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

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
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					102

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

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									
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					130

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					196

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					153

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					109

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

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
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

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

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
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					59

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

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
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					113

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

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
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					68

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

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									
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					54

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

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
11	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					198

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

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
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					214

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

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
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					173

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

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
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					97

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					67

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

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
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					128

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

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
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					122

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

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
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					147

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					78

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					175

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

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
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					65

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					101

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

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
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					103

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

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
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					48

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940

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
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					95

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

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
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					193

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

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
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					54

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

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
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					85

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

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
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					157

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

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
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					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
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
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					199

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					36

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

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

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					151

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					177

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					137

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
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-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					292

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					183

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					105

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					84

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

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

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					110

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

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-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					181

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

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
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					48

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

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
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					120

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

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
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					230

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					76

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					112

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

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
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					213

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					177

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

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
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					131

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					113

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					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
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
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					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
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
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					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
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
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					85

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
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
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

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
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					211

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

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
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					190

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

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
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					156

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

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-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

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-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
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									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					196

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					175

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

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
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					71

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

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-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

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
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					27

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

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-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	0	N	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
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
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-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
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
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					153

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
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-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					130

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					96

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					98

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					158

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
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									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					173

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					116

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					49

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
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									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					135

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					215

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

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-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

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-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

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
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					201

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

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
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

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

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					59

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					128

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
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									
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					260

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					175

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					77

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					36

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
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-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

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

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					155

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					151

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

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
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					228

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

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
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					171

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

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									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					333

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					152

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					126

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					88

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

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-
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

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
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					178

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

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-
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

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-
11	23310 X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

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
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					69

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

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-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

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

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					90

KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736

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

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					121

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
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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					206

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

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
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					257

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

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-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

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
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					117

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

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-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	577	1	6151	2	N	376	391	1			203
							414	9									
*02	7140	X	5114	-0-	-2026	-0-	521	1	4394	2	N	181	194	1			190
							199	9									
*03	8308	X	5131	-0-	-3177	-0-	577	1	4399	2	N	141	196	1			135
							155	9									
*04	8040	X	4218	-0-	-3822	-0-	558	1	3548	2	N	102					237
							112	9									
*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	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	558	1	4898	2	N	120	192	1			85
							132	9									
*10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	577	1	4996	2	N	129					214
							142	9									
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					214

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

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-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

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
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					216

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

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
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					201

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

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-
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

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-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

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-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

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-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

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-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

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

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					78

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

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-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

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-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

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-
11	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

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-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					214

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

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

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					97

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					26

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					162

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

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-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

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
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					396

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

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
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					121

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					111

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

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
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					55

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

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-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					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
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
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					91

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

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
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					34

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

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
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					187

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

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									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					67

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

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
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					217

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

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-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					137

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

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

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

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

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
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-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					250

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

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

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
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
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					82

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

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-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

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-
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

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-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

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-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

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-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					111

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

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
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					169

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

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-
11	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

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-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					206

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

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-
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

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

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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

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-
11	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

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-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

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-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

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-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					141

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

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-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

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-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

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-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

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-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

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-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

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-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					138

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					159

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	25710	X	NO RPT	-0-	-25710	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
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
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
11	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

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
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					163

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

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-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

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-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

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-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

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
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					75

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

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-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

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-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

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-
11	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					111

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

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

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					220

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
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-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					271

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

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
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					158

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

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
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					186

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

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-
11	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

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
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					180

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

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-
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					121

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
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
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					181

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

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

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

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

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					139

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					46

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
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									
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					250

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					180

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					171

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					189

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			159

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

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-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

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
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			224

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

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-
11	9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

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
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			174

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

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-
11	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-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
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-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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
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-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					244

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4058					N	NO RPT					101

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					-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
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									
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					206

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
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-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

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									
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					267

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

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									
11	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					162

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					85

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					143

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
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	4408	-0-	-1730	-0-	4236	3	48	5	N	113	14	8			198
							124	9									
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	2	171	1	2	8	27

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	2551	2	56	9	N	51	183	1			22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					58

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

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
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			N	-0-					45

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

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-
11	1260	N	764	-0-	-496	-0-	764	2			N	-0-					-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

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
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	2					57
							2	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
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
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
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2					141

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

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
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1087	3	8	9	N	7					175

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

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
11	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

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
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					36

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	10 32	1 9	832	2	N	29					164
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	15 29	1 9	879	2	N	26	1	8			189
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	10 11	1 9	834	2	N	10	176	1			23
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10 45	1 9	990	2	N	41					64
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41 29	1 9	885	2	N	26					90
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	799	2	N	17					107

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

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
11	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

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
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					39

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

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
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2460	N	2122	-0-	-338	-0-	2024	2	98	9	N	89	191	1			88

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

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
*11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2584	2	102	9	N	93	191	1			91

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

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
*11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4692	2	67	9	N	61	186	1			145

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

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
11	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

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
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	991	2	101	9	N	92					136

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

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
*11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6540	2	336	9	N	305	179	1	11	8	152

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

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
11	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	1702	2	47	9	N	43	185	1			112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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
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
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2132	2	46	9	N	42	179	1			64

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

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
*11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3520	2	53	9	N	48					195

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

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
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					47

LCRA/COA UNIT 3 WELL #: RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

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
11	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	6729	2	420	9	N	382	360	1			288

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

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
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	814	2	30	9	N	27					55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					107

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2					35
							2	9									

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75

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
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-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	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
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-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
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-
*11	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
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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
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
11	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
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
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1272	2	311	9	N	283	346	1			129

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
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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

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

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
11	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	2155	2	70	9	N	64				220

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

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
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-				80

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

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
11	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	5044	2	13	9	N	12				44

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

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		312
*11	3000	N	5126	-0-	2126	2176	4602	2	524	9	N	476	570	1		218

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

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				155
11	5040	X	4253	-0-	-787	-0-	4144	2	109	9	N	99	181	1		73

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

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				139
11	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	4089	2	69	9	N	63	167	1		35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3570	X	3185	-0-	-385	-0-	3105	2	80	9	Y	73					96

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

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					154
*11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5					159

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

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					65
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3436	2	41	9	N	37					102

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

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
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1577	2	65	9	N	59	189	1			39

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

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			84
*11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2435	2	107	9	N	97	169	1			12

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

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-					127
11	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1640	2	3	9	N	3					130

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

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-
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1110	N	755	-0-	-355	-0-	755	2			Y	-0-					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
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
*11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1311	2	26	9	N	24					74

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
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
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	146	2	19	9	N	17					102

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
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
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	319	2	2	9	N	2					80

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
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
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3960	X	3944	-0-	-16	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

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-
*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

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-
*11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

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-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

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
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					72

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

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-
11	3210	X	2433	-0-	-777	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

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-					33
*11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	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
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-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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
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-
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

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
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
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					30

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
11	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4440	X	4085	-0-	-355	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

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-
11	6090	X	5174	-0-	-916	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

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-
11	4590	X	3727	-0-	-863	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

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-
11	8280	X	6740	-0-	-1540	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

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-
11	13500	X	9197	-0-	-4303	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

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-					-0-
11	11130	X	9712	-0-	-1418	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

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-
11	5340	X	5263	-0-	-77	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
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-
*11	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

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-
11	15570 X	8191	-0-	-7379	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

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-
11	15390 X	13842	-0-	-1548	-0-	13842	2			N	-0-					-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

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-
11	14280 X	12921	-0-	-1359	-0-	12921	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

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-
11	22080 X	17886	-0-	-4194	-0-	17886	2			N	-0-					-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

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-
11	17160 X	15234	-0-	-1926	-0-	15234	2			N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

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-
11	18990 X	16564	-0-	-2426	-0-	16564	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10	5476	-0-	5476	18868	5476	2			N	-0-					-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

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
11	7230 X	5625	-0-	-1605	-0-	5597	2	28	9	N	25	179	1			21

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

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-
11	36840 X	31787	-0-	-5053	-0-	31787	2			N	-0-					-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

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
11	2130 N	1125	-0-	-1005	-0-	1006	2	119	9	N	108	194	1			76

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

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-
11	5520 X	2867	-0-	-2653	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

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			62
11	630 N	368	-0-	-262	-0-	311	2	57	9	N	52					114

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

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			224
11	14430 X	10803	-0-	-3627	-0-	9815	2	988	9	N	898	719	1			403

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

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-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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

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
*11	9795	X	3177	-0-	-6618	-0-	3177	3			N	-0-					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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-
11	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

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
*11	10003	X	4188	-0-	-5815	-0-	4188	3			Y	-0-					25

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

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
*11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					50

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

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
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					22

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

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
*11	250	N	32	-0-	-218	-0-	32	3			Y	-0-					1

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

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
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					37

IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

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
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19					75

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

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-
11	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

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-
11	540	N	53	-0-	-487	-0-	53	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

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
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	172	3	46	9	N	42					94

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

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
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					107

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	66					229
							54	5	73	9							

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

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										
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	73	1	2198	2	N	120	185	1	1	8		198
							132	9										

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5

HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

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										
11	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	61	1	2112	2	N	32	2	8				114
							35	9										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-					-0-

ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

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									
11	1140 N	133	-0-	-1007	-0-	9	1	124	2	N	-0-					210

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

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									
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	30	1	13	2	N	2					159
						2	9									

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

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
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	23	2	N	7	3	8			162
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	40	2	N	14					176
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1 7	1 9	16	2	N	6	2	8			180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	4	2	12	9	N	11	2	8			189

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					106

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1809	-0-	-82	-0-	1636	3	173	9	N	157	160	1	20	8	161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

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-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

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-
11	2640	N	406	-0-	-2234	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635

DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

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
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1123	2	26	9	N	24					86

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

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
11	5340	X	4625	-0-	-715	-0-	4472	2	153	9	N	139	185	1			134

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

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
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	3941	2	213	9	N	194	179	1			200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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

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-
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

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									
*11	1322	N	1031	-0-	-291	-0-	983	2	48	9	N	44	6	8			194

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

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
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8					53

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

R&R RESOURCES CORPORATION 687351

FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23	9	N	21					189
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					189

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

R & S ENERGY, INC. 687485

O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

RAMTEX ENERGY LLC 690225

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

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
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	967	2	55	9	N	50					235

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

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
11	DLQ G-10		6824	-0-	6824	21409	6638	2	186	9	N	169	181	1			419

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

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
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	8002	-0-	5002	10846	7974	2	28	9	N	25					294

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1155	2	3	9	N	3					172

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
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
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					73

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					101

REDSTONE OPERATING, INC. 697094
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2007	-0-	-39	-0-	2006	2	1	9	N	1					97
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					98

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	209	2	35	9	N	32					219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE

SANDEL OPERATING COMPANY 747534

GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153

DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					37

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1104	3	N	40	185	1			64
							44	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	538	363	2	2	8	347

SM ENERGY COMPANY 788997
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

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-
11	88560	X	3590	-0-	-84970	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

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

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

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-
11	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

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-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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

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
*11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2367	2	6 9	N	5		193

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, INC. //CONT.// 840510
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1489	2	28	9	N	25					175

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

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
11	3750	X	3029	-0-	-721	-0-	3018	2	11	9	N	10					106

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

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
11	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

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
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	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

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
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					221

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

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-
11	10830	X	10133	-0-	-697	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4500 X	3276	-0-	-1224	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

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-
11	6660 X	4549	-0-	-2111	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

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-
11	6810 X	4416	-0-	-2394	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

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-
11	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

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	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					43
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-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

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
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	540	2	12	9	N	11					30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431

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

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
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
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	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
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-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
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
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1129	2	34	9	N	31					62

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
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
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

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
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	815	2	31	9	N	28					134

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

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
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	670	2	10	9	N	9					216

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	748	2	15	9	N	14					155

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
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
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1489	2	30	9	N	27					134

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
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
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1293	2	30	9	N	27	186	1			11

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
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
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2887	2	68	9	N	62					196

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
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
*11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4564	2	37	9	N	34	3	8			302

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
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
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	924	2	105	9	N	95	181	1			50

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
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
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2906	2	57	9	N	52	2	8			220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
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
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
11	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	2177	2	28	9	N	25					109

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

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
11	2730	X	1221	-0-	-1509	-0-	1213	2	8	9	N	7	4	8			64

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

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
11	240	X	130	-0-	-110	-0-	98	2	32	9	N	29	12	3	15	6	48
													1	8			

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

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

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
11	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

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51	N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	63	3	13	9	N	12					85

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

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
11	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	1898	3	63	9	N	57					146

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

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
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	93	3	4	9	N	4					79

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

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
11	1230	N	720	-0-	-510	-0-	720	3			N	-0-					35

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

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-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	39	3	11	9	N	10					117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	220	3	162	9	N	147	179	1			187

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
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-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
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
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	8			-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

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
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									
11	2100	N	1212	-0-	-888	-0-	511	1	591	3	N	100	180	1			125
							110	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1042	3	256	9	N	233	178	1			166

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

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
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	876	3	25	9	N	23					190

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375	N	NO RPT		-0-

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

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	4385	-0-	-1315	-0-	4385	2	N	-0-	39
10	3441 #	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	39
11	5700	NO RPT	-0-	-5700	-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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
11	6000 X	5472	-0-	-528	-0-	414	1	5028	2	N	27					247
						30	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

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
11	2430 X	292	-0-	-2138	-0-	22	1	270	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

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									
11	170730 X	154896	-0-	-15834	-0-	120	1	154018	3	N	689	566	1			200
						758	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
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
11	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

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
11	157530 X	147278	-0-	-10252	-0-	146234	3	1044	9	N	949	937	1			205

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

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
*11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	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

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-
11	4350	-0-	-0-	-4350	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2550 #	2892	-0-	342 B	-10652	2892	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12735					N	170	170	1			125

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

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-
11	5400	6628	-0-	1228 B	1040	6628	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

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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	251	1	2857	2	N	105	180	1			136
						116	9									

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

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									
11	5310 X	2520	-0-	-2790	-0-	900	1	1535	2	N	77					256
						85	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	432665	432665	-0-	-0-	1680	408169	3	24496	9	N	22269	22342	1			1213

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
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									
11	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	82	1	933	2	N	11					21
							12	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		73

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		78

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
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
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3					48

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	26550	22395	-0-	-4155	-0-	300	1	21858	2	N	215	204	1			277
						237	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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			-0-

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

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-
11	14B2 EXT	458	-0-	458	1047	290	2	168	9	Y	153	153	1			-0-

LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

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
11	21090 X	14265	-0-	-6825	-0-	14264	2	1	9	N	1	93	1			127

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

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-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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 #: RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012

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

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-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	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

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
11	4320	#	4295	-0-	-25	-0-	185	1	4110	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

*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	533	2	124	9	Y	113	260	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					76
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1175	2	262	9	Y	238	130	1			184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	130	1			95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					135
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
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					146

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1153	2	22	9	Y	20	44	1			6
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7					13
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1450	2	44	9	Y	40	22	1			31
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	Y	7	22	1			16
04	1260 N	829	-0-	-431	-0-	821	2	8	9	Y	7					23
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
*11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					75

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

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	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

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
11	4950 X	4142	-0-	-808	-0-	4087	2	55	9	N	50					177

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

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

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-
11	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	19081	-0-	-3859	-0-	18345	2	736	9	N	669	684	1			206
11	22200 X	17456	-0-	-4744	-0-	16748	2	708	9	N	644	696	1			154

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

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-
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

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
11	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

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-
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	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

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: RRCID -> 271511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9731 - 11350

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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24450	21525	-0-	-2925	-0-	1445 3018	1 9	17062	2	N	2744	2771	1			269
07	25265	21115	-0-	-4150	-0-	1462 3020	1 9	16633	2	N	2745	2765	1			249
08	23033 #	21398	-0-	-1635	-0-	1474 3040	1 9	16884	2	N	2764	2734	1			279
09	22290	21169	-0-	-1121 B	-1121	1538 3017	1 9	16614	2	N	2743	2823	1			199
10	23033 X	14207	-0-	-8826	-0-	1376 2127	1 9	10704	2	N	1934	1757	1			376
11	21540 X	18655	-0-	-2885	-0-	1507 2842	1 9	14306	2	N	2584	2774	1			186

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

06	64882 X	64882	-0-	-0-	-0-	300 6826	1 9	57756	2	N	6205	6357	1			618
07	73265 X	73265	-0-	-0-	-0-	310 8351	1 9	64604	2	N	7592	7778	1	1	2	431
08	69938 X	69938	-0-	-0-	-0-	310 7558	1 9	62070	2	N	6871	6770	1	1	2	531
09	68510 X	68510	-0-	-0-	-0-	300 8481	1 9	59729	2	N	7710	7363	1	1	8	877
10	73253 X	65816	-0-	-7437	-0-	310 7497	1 9	58009	2	N	6815	7014	1			678
11	70890 X	62511	-0-	-8379	-0-	300 8223	1 9	53988	2	N	7475	7040	1	1	8	1112

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					433

A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244

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
11	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			9

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

06	19590 X	10372	-0-	-9218	-0-	240	1	10029	2	N	94					316
						103	9									
07	16461 X	12686	-0-	-3775	-0-	273	1	12284	2	N	117	201	1			232
						129	9									
08	13919 X	10988	-0-	-2931	-0-	279	1	10608	2	N	92	169	1			155
						101	9									
09	13470 X	7376	-0-	-6094	-0-	207	1	6905	2	N	240	183	1			212
						264	9									
10	12679 X	5292	-0-	-7387	-0-	127	1	4901	2	N	240	201	1			251
						264	9									
11	12270 X	7931	-0-	-4339	-0-	156	1	7775	2	N	-0-					251

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

06	6780 X	5938	-0-	-842	-0-	270	1	5191	2	N	434	384	1			394
						477	9									
07	7006 X	4257	-0-	-2749	-0-	270	1	3716	2	N	246	382	1			258
						271	9									
08	7006 X	4483	-0-	-2523	-0-	270	1	3952	2	N	237	190	1			305
						261	9									
09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	270	1	6141	2	N	419	382	1			342
						461	9									
10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	270	1	6736	2	N	542	564	1			320
						596	9									
*11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	270	1	5945	2	N	393	381	1			332
						432	9									

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

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

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
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-
11	630	N	104	-0-	-526	-0-	1	1	103	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

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

MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

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
11	4080	X	2774	-0-	-1306	-0-	2606	3	168	9	N	153	176	1	5	8	82

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	1973	3	689	9	N	626	525	1	31	8	180

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
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									
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	30	1	2063	2	Y	393	474	1			231
							432	9									

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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									
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	32	1	2171	2	Y	185	235	1			114
							204	9									

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

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

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

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									
*11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	35	1	2438	2	N	204	251	1			73
							224	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
06	2790	X	1550	-0-	-1240	-0-	17 185	1 9	1348	2	Y	168	88	1			163
07	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	16 160	1 9	2129	2	Y	145	100	1			208
08	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	21 300	1 9	2670	2	Y	273	404	1			77
09	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	31 13	1 9	2729	2	Y	12					89
10	3317	X	1903	-0-	-1414	-0-	27 160	1 9	1716	2	Y	145	94	1			140
11	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	27 226	1 9	1843	2	Y	205	267	1			78

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

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

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	6990 X	3818	-0-	-3172 B	-0-	3594	2	224	9	N	204	180	1			84

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
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									
11	8040 X	7081	-0-	-959	-0-	1122	1	5869	2	N	82					184
						90	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

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

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
*11	6520	6520	-0-	-0-	-0-	6315	2	205	9	N	186	350	1			202

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

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

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

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
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

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
11	DLQ G-10	7851	-0-	7851	20915	7673	2	178	9	N	162	185	1			217

TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	6570 X	5507	-0-	-1063	-0-	5285	2	222	9	N	202	191	1			198

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

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
*11	5313	5313	-0-	-0-	-0-	5140	2	173	9	N	157	178	1			176

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
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
*11	23157	23157	-0-	-0-	22132	22595	2	562	9	N	511	372	1	20	8	320

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

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-
11	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

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-
11	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

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
11	3690 #	3066	-0-	-624	-0-	2426	2	640	9	N	582	192	1			631

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

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
*11	2605	2605	-0-	-0-	-0-	2605	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	8970	X	8108	-0-	-862	-0-	7983	2	125	9	N	114	103	1	1	8	75

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	248	1			86

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

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

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
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									
11	3090 #	3019	-0-	-71	-0-	180	1	2833	2	N	5					72
						6	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	241	-0-	241	241	241	1			N	-0-					-0-
*09	T. A.	288	-0-	288	529	288	1			N	-0-					-0-
*10	T. A.	299	-0-	299	828	299	1			N	-0-					-0-
*11	900	301	-0-	-599	229	301	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

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	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

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

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

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

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
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-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) //CONT.// 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					157

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	14550	13508	-0-	-1042	25054	13384	2	124	9	N	113	184	1			144

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7738 - 7746

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							
11	13890	44175	-0-	30285	460791	871	1	41773	2	N	1276	1161	1			250
						127	4	1404	9							

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	13890	5211	-0-	-8679	2787	739	1	4472	2	N	-0-					185

CLAYBAR HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274371 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7606 - 7670

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-
11	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

*04	10080 #	1381	-0-	-8699	-0-	729	1	616	2	N	33	9	1			231
						36	9									
*05	10416 #	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					231
*06	10080 #	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-	182	1			49
*07	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	1	1	1			49
*08	2046 #	206	-0-	-1840	-0-	113	1	93	2	N	-0-					49
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

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									
11	8430 X	6080	-0-	-2350	-0-	43	1	5362	2	N	614	531	1			179
						675	9									

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*05	0 #	-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- B	-0-					N	-0-					113
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440		3290	-0-	-4150	-0-	205 865	1 9	2220	2	N	786	716	1			442
07	7688		2932	-0-	-4756	-0-	185 1322	1 9	1425	2	N	1202	1217	1			427
08	7688		7353	-0-	-335	-0-	229 1783	1 9	5341	2	N	1621	1583	1			465
09	7440		4773	-0-	-2667 B	-2667	200 1680	1 9	2893	2	N	1527	1635	1			357
10	7688	X	4450	-0-	-3238	-0-	204 1978	1 9	2268	2	N	1798	1666	1			489
11	7110	X	5682	-0-	-1428	-0-	233 1460	1 9	3989	2	N	1327	1351	1			465

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	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-
11	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

06	6930	#	5826	-0-	-1104	-0-	40 957	1 9	4829	2	N	870	962	1			228
07	7688	#	5362	-0-	-2326	-0-	42 909	1 9	4411	2	N	826	731	1			323
08	7688	#	5630	-0-	-2058	-0-	42 916	1 9	4672	2	N	833	964	1			192
09	5790	N	5258	-0-	-532 B	-0-	40 844	1 9	4374	2	N	767	757	1			202
10	5983	X	5247	-0-	-736	-0-	42 865	1 9	4340	2	N	786	798	1			190
11	5790	X	4908	-0-	-882	-0-	40 837	1 9	4031	2	N	761	781	1			170

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

06	8285	R	8285	-0-	-0-	-0-	401 389	1 9	7495	2	N	354	329	1			210
07	10127	R	10127	-0-	-0-	-0-	652 519	1 9	8956	2	N	472	461	1			221
08	9166	R	9166	-0-	-0-	-0-	751 520	1 9	7895	2	N	473	481	1			213
09	9453	N	9453	-0-	-0- B	-0-	861 546	1 9	8046	2	N	496	526	1			183
10	10137	X	8623	-0-	-1514	-0-	648 536	1 9	7439	2	N	487	577	1			93
11	9810	X	6855	-0-	-2955	-0-	615 488	1 9	5752	2	N	444	391	1			146

LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13588 - 13671

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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25770 #	20842	-0-	-4928	-0-	690 2218	1 9	17934	2	N	2016	2026	1			172
07	26629 #	21948	-0-	-4681	-0-	859 2178	1 9	18911	2	N	1980	1954	1			198
08	26629 #	19668	-0-	-6961	-0-	747 1814	1 9	17107	2	N	1649	1485	1			362
09	20850 N	17242	-0-	-3608 B	-0-	686 1383	1 9	15173	2	N	1257	1364	1			255
10	21948 X	17966	-0-	-3982	-0-	672 1277	1 9	16017	2	N	1161	1154	1			262
11	21240 X	15056	-0-	-6184	-0-	628 1433	1 9	12995	2	N	1303	1270	1			295

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-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-
11 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

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HASTINGS (M-2) //CONT.// 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

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

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
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
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
11	2790 #	1833	-0-	-957	-0-	1811	2	22	9	N	20					94

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1584	2	N	89	192	1			154
							98	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

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
11	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

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									
11	4800	X	4284	-0-	-516	-0-	357	1	3853	3	N	67					289
							74	9									

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					223

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					61

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

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									
*11	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	2253	1	24360	3	N	690	548	1			448
							759	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99	N	NO RPT		-0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

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

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
11	13800 X	9441	-0-	-4359	-0-	1939	1	7502	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

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-
11	15030 X	10265	-0-	-4765	-0-	2109	1	8156	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	294518	X	294518	-0-	-0-	-0-	2783	1	291733	2	Y	2	77	0			4489
							2	9									

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

06	34950	X	31973	-0-	-2977	-0-	233	1	31737	2	Y	3	3	0			924
							3	9									
07	67534	X	67534	-0-	-0-	-0-	517	1	66945	2	Y	65	94	0			895
							72	9									
08	113726	X	113726	-0-	-0-	-0-	870	1	112038	2	Y	744	574	0			1065
							818	9									
09	DLQ G-10		106339	-0-	106339	106339	817	1	105470	2	Y	47	10	0			1102
							52	9									
10	173438	X	67099	-0-	-106339	-0-	525	1	65712	2	Y	784	720	0			1166
							862	9									
*11	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-	367	1	38446	2	Y	1	11	0			1156
							1	9									

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

06	660	#	50	-0-	-610	-0-	29	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3379		667	-0-	-2712	-0-	25	1	405	2	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3303	-0-	303	303	68	1	1478	2	Y	1597	1597	1			-0-
							1757	9									
10	303	N	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	45	1	1443	2	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									

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

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-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) //CONT.// 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7500	8948	-0-	1448	222257	891	1	7945	2	N	102	180	1	1	8	49
						112	9									
07	7750	5104	-0-	-2646	219611	638	1	4407	2	N	54	1	8			102
						59	9									
08	0	9036	-0-	9036 B	228647	914	1	8036	2	N	78					180
						86	9									
09	16410	5885	-0-	-10525	218122	900	1	4984	2	N	1	1	8			180
						1	9									
10	16957	5101	-0-	-11856	206266	930	1	4093	2	N	71	2	8			249
						78	9									
*11	16410	4444	-0-	-11966	194300	895	1	3538	2	N	10	1	8			258
						11	9									

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

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									
11	6180	2018	-0-	-4162	-0-	89	1	1840	3	N	17					337
						70	5	19	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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					139

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

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

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	#	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-	18	7			-0-
*10	5735	#	3251	-0-	-2484	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	5550	#	NO RPT	-0-	-5550	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

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

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

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

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

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

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

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
11	1380 #	1316	-0-	-64	-0-	1130	2	186	9	N	169	165	1			256

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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
11	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 6100 PERF. 5765 - 5768

*06	0 %	1423	-0-	1423	65596	150	1	555	2	N	653	703	1			82
						718	9									
*07	0 %	2330	-0-	2330	67926	155	1	1421	2	N	685	684	1			83
						754	9									
*08	0 %	2167	-0-	2167	70093	155	1	1307	2	N	641	528	1			196
						705	9									
*09	1961	1961	-0-	-0-	70093	150	1	1159	2	N	593	711	1			78
						652	9									
*10	1924	1924	-0-	-0-	70093	155	1	1121	2	N	589	542	1			125
						648	9									
*11 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	70093					N	NO RPT					125

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26520 08/22/2013

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

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 #	233	-0-	-108	-0-	232	2	1	9	N	1					77
*11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					80

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
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 #	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	N	2					33
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	N	1					34

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

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 #	672	-0-	-10	-0-	665	2	7	9	N	6					45
11	630 #	608	-0-	-22	-0-	601	2	7	9	N	6					51

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

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	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

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
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					113

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

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
*11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1	62	1			16

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
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
*11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					196

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

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 #	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	N	1					136
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	24	2	1	9	N	1					137

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

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
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					151

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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

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-
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

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-
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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

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
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	168	1	540	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
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-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	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
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									
*11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	685	1	8152	2	Y	251	313	1			37
							276	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
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									
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	360	1	1824	2	N	27					87
							30	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
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									
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	330	1	1244	2	N	17					184
							19	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
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	321	1	1206	2	N	43	181	1			18
							47	9									
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	288	1	1073	2	N	2					20
							2	9									
08	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	319	1	1089	2	N	10					30
							11	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	329	1	1337	2	N	7					37
							8	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	320	1	1243	2	N	5					42
							6	9									
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	319	1	1105	2	N	7					49
							8	9									

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

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

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOSKINS MOUND //CONT.// 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

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

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-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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									
11	3120	X	1808	-0-	-1312	-0-	1584	2	224	9	N	204	746	1			233

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

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

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

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									
*11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	3963	2	249	9	N	226	424	1			285

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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

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
11	7320	X	3329	-0-	-3991	-0-	3311	2	18	9	N	16					30

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

01	0	69258	-0-	69258	69258	68766	2	492	9	N	447	190	1				257
02	126201	128637	-0-	2436	71694	127797	2	840	9	N	764	914	1				107
03	170097	134280	-0-	-35817	35877	133367	2	913	9	N	830	573	1				364
04	164610	100493	-0-	-64117	-0-	99884	2	609	9	N	554	751	1				167
05	170097	93537	-0-	-76560	-0-	92965	2	572	9	N	520	368	1				319
06	164610	72429	-0-	-92181	-0-	72052	2	377	9	N	343	365	1				297
07	170097	66757	-0-	-103340	-0-	66449	2	308	9	N	280	355	1				222
08	170097	56127	-0-	-113970	-0-	55884	2	243	9	N	221	178	1				265
09	164610	46548	-0-	-118062	-0-	46373	2	175	9	N	159	182	1				242
10	170097	42033	-0-	-128064	-0-	41876	2	157	9	N	143	178	1				207
11	164610	36231	-0-	-128379	-0-	36084	2	147	9	N	134	192	1				149

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
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
11	60 #	99	-0-	39 B	-17186	99	2		N	-0-			72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SARATOGA OIL COMPANY //CONT.// 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	DLQ G-10	3856	-0-	3856	4626	3815	2	41	9	N	37					102

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT					-0-

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

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

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

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

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1387	-0-	-1465	-0-	256	1	1100	2	N	28	148	1			15
						31	9									
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					15

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

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

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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		7626	-0-	7626	13915	7562	2	64	9	N	58	101	1			93
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13915					N	NO RPT					93

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

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
11	4500	X	3120	-0-	-1380	-0-	3079	2	41	9	N	37					86

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

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									
*11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	9991	2	1446	5	N	112	181	1			45
							123	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2430	N	447	-0-	-1983	-0-	417	2	30	9	N	27					99

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
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-	17	6			85
11	12900	X	2299	-0-	-10601	-0-	2299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	690	1	1736	2	N	19					139
							21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	4590	X	1829	-0-	-2761	-0-	359	1	1445	3	N	23					64
							25	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	303	1	1301	2	N	3					30
						3	9									
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	5790	5639	-0-	-151	-0-	580	1	5029	2	N	27					161
						30	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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-
*11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	159	1	506	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

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-
11	4050 X	4007	-0-	-43	-0-	15	1	3992	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

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-
11	780 #	481	-0-	-299	-0-	171	1	310	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
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-
11	720 X	528	-0-	-192	-0-	159	1	369	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

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
11	5100 X	4821	-0-	-279	-0-	4295	2	526	9	N	478	560	0			63

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

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
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	9326					N	1119	1081	1			440

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	9510	#	-0-	-0-	-9510	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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
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
11	990 N	790	-0-	-200	-0-	790	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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	12216	12216	-0-	-0-	-0-	1036	1	11155	2	N	23					135
						25	9									
*11	10864	10864	-0-	-0-	-0-	922	1	9930	2	N	11	2	8			144
						12	9									

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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 #	126	-0-	-60	-0-	104	2	22	9	N	20					177
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	136	2	33	9	N	30					207

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
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	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					168
*11	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1089	2	18	9	N	16					184

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9590 - 11450

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

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

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
11	1500	#	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					149

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

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
*11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	196	2	259	9	N	235	196	1			232

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				37

GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

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
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	692	2	13	9	N	12				173

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

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
*11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2836	2	96	9	N	87	186	1				111

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

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
11	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3857	2	75	9	N	68				192

SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

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
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	437	2	11	9	N	10				33

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

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
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	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

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
11	1410 X	1384	-0-	-26	-0-	1336	2	48	9	N	44					112

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

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
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					215

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

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
*11	2100 N	2223	-0-	123	175	2139	2	84	9	N	76					304

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
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
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

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	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					30
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

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

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

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

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

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
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	361	-0-	-1437	-0-	23	1	153	2	N	168	186	1			251
						185	9									
11	450 N	282	-0-	-168	-0-	20	1	128	2	N	122	193	1			180
						134	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	2	N	-0-					25
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					244
11	1020 N	903	-0-	-117	-0-	897	2	6	9	N	5					249

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					241
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	551	2	39	9	N	35	154	1			122

BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

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	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	2119	1	14146	2	N	351	375	1			242
							386	9									
*11	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1495	1	9524	2	N	289	372	1			159
							318	9									

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

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	366	-0-	-130	-0-	39	1	259	2	N	62					180
							68	9									
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	N	7					187
							8	9									

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					243
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	N	7					250

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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	1389	-0-	-51	-0-	101	1	1185	2	N	94					149
							103	9									
*10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	96	1	1225	2	N	-0-	67	1			82
11	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	80	1	1052	2	N	28					110
							31	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

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	28528	X	15201	-0-	-13327	-0-	1075	1	13629	2	N	452	344	1			249
							497	9									
*11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1118	1	14544	2	N	413	398	1			264
							454	9									

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

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	13895	X	10026	-0-	-3869	-0-	1273	1	8499	2	N	231	187	1			220
							254	9									
11	11490	X	4167	-0-	-7323	-0-	553	1	3525	2	N	81	204	1			97
							89	9									

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

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	72012	X	36065	-0-	-35947	-0-	305	1	34922	2	N	762	759	1			132
							838	9									
11	42600	X	34313	-0-	-8287	-0-	164	1	33355	2	N	722	760	1			94
							794	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9035	X	4447	-0-	-4588	-0-	3942	2	505	9	N	459	535	1			134
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4391	2	469	9	N	426	338	1			222

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

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	123	-0-	-187	-0-	3	1	119	2	N	1					28
							1	9									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					28

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

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	8916	X	5356	-0-	-3560	-0-	375	1	4658	2	N	294	207	1			311
							323	9									
*11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	428	1	5552	2	N	378	418	1			271
							416	9									

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

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	192	-0-	-1513	-0-	184	2	8	9	N	7					135
11	1650	X	54	-0-	-1596	-0-	48	2	6	9	N	5					140

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	2	N	21	13	1			137
						23	9									
11	2220 N	1301	-0-	-919	-0-	27	1	1261	2	N	12					149
						13	9									

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

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	262629 X	132435	-0-	-130194	-0-	1100	1	128640	2	N	2450	2455	1			255
						2695	9									
11	138240 X	124442	-0-	-13798	-0-	576	1	121340	2	N	2296	2307	1			244
						2526	9									

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

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	107950	X	48217	-0-	-59733	-0-	388	1	47107	2	N	656	761	1			178
							722	9									
11	70140	X	42833	-0-	-27307	-0-	192	1	41903	2	N	671	572	1			277
							738	9									

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

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	5461	X	2266	-0-	-3195	-0-	16	1	2205	2	N	41					257
							45	9									
11	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	9	1	2613	2	N	55	192	1			120
							61	9									

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

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	1984	-0-	-155	-0-	1879	2	105	9	N	95					213
11	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	1769	2	99	9	N	90	192	1			111

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13361	X	6926	-0-	-6435	-0-	72	1	6691	2	N	148					236
							163	9									
11	6600	X	6307	-0-	-293	-0-	35	1	6122	2	N	136	191	1			181
							150	9									

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

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	3100	N	2524	-0-	-576	4667	2228	2	296	9	N	269	112	1			343
*11	3000	N	2901	-0-	-99	4568	2594	2	307	9	N	279	539	1			83

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

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	21916	X	10956	-0-	-10960	-0-	276	1	10481	2	N	181	71	1			222
							199	9									
11	9390	X	7138	-0-	-2252	-0-	140	1	6846	2	N	138	197	1			163
							152	9									

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

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	20893	X	10364	-0-	-10529	-0-	10251	2	113	9	N	103	62	1			112
11	11520	X	9659	-0-	-1861	-0-	9525	2	134	9	N	122	63	1			171

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	2	2	1			271
							2	9									
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	28	199	1			100
							31	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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	347529 X	177021	-0-	-170508	-0-	1306	1	172395	2	N	3018	3263	1			231
						3320	9									
11	180150 X	165010	-0-	-15140	-0-	583	1	161322	2	N	2823	2744	1			310
						3105	9									

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

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	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	N	-0-					99
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	21					120
						23	9									

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

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	31482 X	16334	-0-	-15148	-0-	138	1	15812	2	N	349	379	1			190
						384	9									
*11	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	72	1	14211	2	N	339	382	1			147
						373	9									

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

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	313174 X	157437	-0-	-155737	-0-	1161	1	154072	2	N	2004	1701	1			447
						2204	9									
11	166710 X	147864	-0-	-18846	-0-	522	1	145210	2	N	1938	2111	1			274
						2132	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	69770	X	32901	-0-	-36869	-0-	244	1	31281	2	N	1251	1372	1			252
							1376	9									
11	35700	X	28477	-0-	-7223	-0-	101	1	27131	2	N	1132	1169	1			215
							1245	9									

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

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	183320	X	90179	-0-	-93141	-0-	669	1	86046	2	N	3149	3333	1			117
							3464	9									
11	90360	X	81992	-0-	-8368	-0-	291	1	78530	2	N	2883	2725	1			275
							3171	9									

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

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	414241	X	208575	-0-	-205666	-0-	1538	1	203843	2	N	2904	2957	1			319
							3194	9									
11	207600	X	205143	-0-	-2457	-0-	725	1	201296	2	N	2838	2945	1			212
							3122	9									

WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

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	11458	-0-	11458	340014	89	1	11273	2	N	87					184
							96	9									
11	0	W	10442	-0-	10442	350456	42	1	10302	2	N	89	193	1			80
							98	9									

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

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
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					124

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

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

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
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	13	1	101	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) //CONT.// 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC //CONT.// 802627
TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					336

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

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									
11	6120 X	4081	-0-	-2039	-0-	150	1	3834	2	N	88	182	1			220
						97	9									

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

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
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					70

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

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									
*11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	150	1	3386	2	N	10					189
						11	9									

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

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
*11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3972	2	13	9	N	12					260

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

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	14365	-0-	161 B	755	14291	2	74	9	N	67					139
11	13890 N	14377	-0-	487 B	1242	14298	2	79	9	N	72					211

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

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
11	8190 #	7648	-0-	-542 B	-247	7584	2	64	9	N	58					262

JONES CREEK (YEGUA) //CONT.// 47127 075 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17528	-0-	17528 B	17528	38	1	17242	2	N	225	188	1			304
						248	9									
10	DLQ G-10	9655	-0-	9655 B	27183	34	1	9467	2	N	140	187	1			257
						154	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	27183					N	NO RPT					257

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-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

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

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
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					33

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

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									
11	3000 X	1869	-0-	-1131	-0-	1700	1	169	3	N	-0-					147

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

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
11	2070 N	1439	-0-	-631	-0-	1364	2	75	9	N	68					299

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					226

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

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
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	148	2	4	9	N	4					276

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

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
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	45	1	31	2	N	2					233
							2	9									

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

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									
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	220	1	185	2	N	3					257
							3	9									

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

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									
11	57270	X	43034	-0-	-14236	-0-	3000	1	38171	3	N	1694	1706	1			468
							1863	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

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

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

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

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

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

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									
11	8070 X	4135	-0-	-3935	-0-	244	1	3865	2	N	24					235
						26	9									

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

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
11	930 N	728	-0-	-202	-0-	43	1	685	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

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
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-					38

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

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

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

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

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

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

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

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

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

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

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	72459	-0-	72459	151794	4184	1	67926	2	Y	263	196	0	94
						60	4	289	9					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151794					Y	NO RPT			94

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

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

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	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-
11	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 (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

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

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6242 - 6252

06	T. A.	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-
11	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

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

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	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-
11	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 (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

06	T. A.	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-
11	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

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-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	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-
11	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

06	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

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-
11	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 (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

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

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

06	14B2 EXT	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-
11	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

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

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

06	T. A.	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-
11	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

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

KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

06	T. A.	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-
11	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

06	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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				
*11	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	216	1	1575	2	Y	46		46
						9145	3	3	4				

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3030 X	2674	-0-	-356	-0-	53	1	382	2	Y	17					17
						2219	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

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

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

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

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

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

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

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

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							
11	12660 #	12033	-0-	-627	-0-	239	1	1731	2	Y	-0-					-0-
						10059	3	4	4							

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	29	26 1		5
						167 3	32 9					

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

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-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
11	0 W	4114	-0-	4114	23418	79	1	575	2	N	106	97	1			17
						3342	3	1	4							

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

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
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

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
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					193

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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
11	2670 X	113	-0-	-2557	-0-	113	2			N	-0-					86

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2190 X	1729	-0-	-461	-0-	32	1	233	2	Y	102					113
						1351	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
11	4620 X	3365	-0-	-1255	-0-	209	1	459	2	Y	27	20	1			8
						2666	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

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							
11	7290 X	6232	-0-	-1058	-0-	123	1	893	2	Y	21	27	1			5
						5191	3	2	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
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							
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	28					41
							977	3	31	9							

KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5730	X	5168	-0-	-562	-0-	321	1	705	2	Y	40	49	1			18
							4097	3	1	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
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							
*11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	105	1	228	2	Y	33	33	1			12
							1324	3	36	9							

KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4890	X	1151	-0-	-3739	-0-	21	1	156	2	Y	64	77	1			15
							904	3	70	9							

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
11	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	55	1	402	2	Y	15	18	1			2
						2334	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

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							
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	3	5	1			2
						628	3	3	9							

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

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							
11	2700 X	2606	-0-	-94	-0-	51	1	372	2	Y	21	26	1			6
						2159	3	1	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
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							
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
							124	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

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

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

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							
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	Y	1	1	1			1
							747	3	1	9							

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

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							
11	4200	X	3228	-0-	-972	-0-	64	1	463	2	Y	8	12	1			4
							2691	3	1	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	16	34	1			10
							1413	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

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							
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	Y	1	13	1			1
							1306	3	1	9							

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

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							
11	2010	X	499	-0-	-1511	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
							417	3									

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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							
11	10560	X	10278	-0-	-282	-0-	202	1	1462	2	Y	106	122	1			23
							8494	3	3	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
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							
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-					-0-
							456	3									

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
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							
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	263	2	Y	1	1	1			2
							1525	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
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							
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	365	2	Y	7	6	1			4
							2120	3	1	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
*11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	Y	78	73	1			13
						1884	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

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							
*11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	146	1	1058	2	Y	105	123	1			24
						6143	3	2	4							

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

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							
*11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	182	1	399	2	Y	29	27	1			12
						2318	3	1	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
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							
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	116	1	256	2	Y	13	18	1			8
							1489	3	14	9							

KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	15	34	1			10
							235	3	17	9							

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

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							
11	4560	X	3254	-0-	-1306	-0-	64	1	466	2	Y	15	23	1			7
							2706	3	1	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
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							
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	19	31	1			11
							1155	3	21	9							

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
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							
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	138	158	1			28
							2333	3	1	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
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							
11	6600	X	2634	-0-	-3966	-0-	52	1	377	2	Y	11	19	1			9
							2192	3	1	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
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							
11	2730	X	2082	-0-	-648	-0-	127	1	279	2	Y	49	51	1			21
							1621	3	1	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
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							
11	2070	X	1819	-0-	-251	-0-	36	1	261	2	Y	7	11	1			3
							1513	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	8462	X	4978	-0-	-3484	-0-	98	1	711	2	Y	33	57	1			18
							4132	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5220	X	4315	-0-	-905	-0-	85	1	621	2	Y	2	14	1			5
							3606	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	149	1	328	2	Y	61	62	1			25
							1902	3	1	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
*11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	Y	6	7	1			3
						1203	3	7	9							

KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

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							
*11	10785 X	2012	-0-	-8773	-0-	126	1	277	2	Y	1	6	1			3
						1607	3	1	4							

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	3					3
							703	3	3	9							

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
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							
11	13710	X	11809	-0-	-1901	-0-	737	1	1617	2	Y	56	55	1			29
							9390	3	3	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
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							
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							124	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
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							
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	15					59
							2233	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
11	10170 X	8872	-0-	-1298	-0-	175	1	1271	2	Y	36	69	1			22
						7383	3	3	4							

KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

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							
11	2520 X	1764	-0-	-756	-0-	35	1	254	2	Y	-0-					-0-
						1474	3	1	4							

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

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							
11	9096 X	7682	-0-	-1414	-0-	477	1	1047	2	Y	65	53	1			22
						6084	3	2	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
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							
11	8892	X	7459	-0-	-1433	-0-	465	1	1020	2	Y	42	36	1			14
							5926	3	2	4							

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

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							
11	10410	X	10354	-0-	-56	-0-	645	1	1414	2	Y	74	61	1			25
							8211	3	3	4							

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

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							
*11	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	1001	1	2196	2	Y	100	85	1			36
							12757	3	4	4							

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

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

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

06	990	N	872	-0-	-118	-0-	101 4	1 9	767	2	Y	4				117
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	89 3	1 9	607	2	Y	3				120
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	183 22	1 9	1029	2	Y	20	70	1		70
09	870	N	571	-0-	-299	-0-	73 4	1 9	494	2	Y	4				74
10	713	N	434	-0-	-279	-0-	50 1	1 9	383	2	Y	1				75
11	1200	N	98	-0-	-1102	-0-	16	1	82	2	Y	-0-	75	1		-0-

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	279 15	1 9	2125	2	Y	14				126
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	291 17	1 9	1982	2	Y	15				141
08	3534	X	1331	-0-	-2203	-0-	197 31	1 9	1103	2	Y	28	102	1		67
09	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	307 22	1 9	2077	2	Y	20				87
10	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	330 20	1 9	2519	2	Y	18				105
11	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	364 62	1 9	1821	2	Y	56	96	1		65

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

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-
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
11	8430 X	3365	-0-	-5065	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					-0-
						2813	3	1	4							

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1255	2	55	9	N	50					362

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					104

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

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
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					208

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

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
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					199

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

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
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					192

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

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
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					143

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					115

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

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									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					52

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

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
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					9

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

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
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					42

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

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
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					20

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

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
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					129

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

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									
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1768	2	N	19					181
						21	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
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									
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	150	1	1661	2	N	29					58
							32	9									

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	157	1	1610	2	N	27					128
							30	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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

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

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

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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

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									
*11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1022	1	2256	2	Y	109	110	1			5
						120	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			237

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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					
*11	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	2075	1	9198	2	Y	130	123	1	24
						143	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	114	1	55	2	Y	17	17	1			1
						19	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5610 X	3670	-0-	-1940	-0-	849	1	2663	2	Y	99	93	1			12
						49	5	109	9							

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
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-
11	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
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-
11	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
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									
11	T. A.		1676	-0-	1676	4464	253	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							56	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
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							
11	4770	X	1604	-0-	-3166	-0-	266	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							53	5									

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
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							
11	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	964	1	2800	2	Y	119	120	1			6
							116	5	131	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
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
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	1	52	9	Y	47	44	1			6

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11008 - 11892

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-
11	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

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							
11	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	822	1	2650	2	Y	172	166	1			31
							109	5	189	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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 #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
11	4980 X	3691	-0-	-1289	-0-	780	1	2755	2	Y	38	38	1			2
						114	5	42	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	1080 N	488	-0-	-592	-0-	452	1	36	9	Y	33	32	1			6

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					292
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					292
*08	199	16	-0-	-183	-0-	3	1	13	2	N	-0-					292
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	4290 X	3970	-0-	-320	-0-	3893	2	77	9	N	70	196	1	38	8			91

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

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									
11	4650 X	4248	-0-	-402	-0-	558	1	3228	2	Y	-0-					-0-
						462	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
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							
*11	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	1486	1	17354	2	Y	21	20	1			4
							2427	5	23	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

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									
*11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	732	1	6304	2	Y	-0-					-0-
							689	5									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

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							
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	434	1	1569	2	Y	26	25	1			5
							225	5	29	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

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									
*11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	1761	1	3458	2	N	101	189	1	51	8	117
							49	5	111	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
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									
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	275	1	952	2	N	26	12	8			99
							29	9									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

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									
*11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	982	1	3399	2	Y	71	197	1			89
							78	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

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							
11	6660	X	6484	-0-	-176	-0-	487	1	4980	2	Y	61	58	8			157
							950	5	67	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
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	551	2	Y	7	5	1	7	8	115
							8	9									
*10	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	802	1	298	2	Y	22	82	1	10	8	45
							24	9									
11	1380	N	154	-0-	-1226	-0-	151	1	3	9	Y	3	10	8			38

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

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							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					11

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

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-
11	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
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
*11	13405		13405	-0-	-0-	-0-	13173	2	232	9	N	211	183	1			191

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	343	3	Y	7			149
						8	9							
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	482	3	Y	5			154
						6	9							
08	620 N	482	-0-	-138	-0-	78	1	396	3	Y	7			161
						8	9							
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	Y	3			164
						3	9							
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	3	Y	-0-			164
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	63	1	293	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	1766	1	15217	2	N	681	559	1			508
						749	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

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
*11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	7934	2	408	9	N	371	361	1			207

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

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
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-

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
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-
*11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

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-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
*11	36870 X	12834	-0-	-24036	-0-	1318	1	11468	2	Y	44	17	1			33
						48	9									

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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 #	4326	-0-	-944	-0-	984	1	3110	3	N	211	166	1			150
						232	9									
11	5100 #	3969	-0-	-1131	-0-	999	1	2758	3	N	193	170	1			173
						212	9									

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

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

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

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

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	3	N	-0-				102
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	65	1	883	3	N	-0-				102
*08	930	N	317	-0-	-613	-0-	24	1	293	3	N	-0-				102
09	900	N	536	-0-	-364	-0-	39	1	497	3	N	-0-				102
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	65	1	824	3	N	-0-				102
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				102

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	179	1	912	3	N	-0-				74
*07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	76	1	1034	3	N	-0-				74
*08	1302	N	606	-0-	-696	-0-	46	1	560	3	N	-0-				74
09	1080	N	315	-0-	-765	-0-	23	1	292	3	N	-0-				74
10	1116	N	546	-0-	-570	-0-	40	1	506	3	N	-0-				74
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

06	2910	X	2435	-0-	-475	-0-	395	1	2014	3	N	24				122
							26	9								
*07	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	173	1	2339	3	N	15				137
							17	9								
*08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3801	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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	258	1	3247	3	N	-0-				119
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				119

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

06	270	N	260	-0-	-10	-0-	43	1	217	3	N	-0-				45
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-				45
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-				45
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-				45
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	-0-				45
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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									
11	9900 #	7603	-0-	-2297	-0-	7549	2	54	9	N	49					104

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

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-
*11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	15	1	4851	2	N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

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-
11	DLQ G-10	5889	-0-	5889	12647	5889	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	N	-0-					35
*07	3100	N	6070	-0-	2970	2970	416	1	5636	3	N	16					51
							18	9									
*08	3100	N	8441	-0-	5341	8311	638	1	7803	3	N	-0-					51
09	3000	N	6590	-0-	3590	11901	477	1	6113	3	N	-0-					51
*10	20316	X	8415	-0-	-11901	-0-	616	1	7756	3	N	39					90
							43	9									
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					90

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

06	240	N	95	-0-	-145	-0-	16	1	79	3	N	-0-					148
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					148
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					148
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					148
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					148
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

06	990	N	668	-0-	-322	-0-	108	1	557	3	N	3					79
							3	9									
*07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	72	1	973	3	N	4					83
							4	9									
*08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	94	1	1148	3	N	36					119
							40	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	75	1	968	3	N	17					136
							19	9									
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	3	N	14					150
							15	9									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					150

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

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		2492	-0-	2492	4529	2466	2	26	9	N	24					168
*11	DLQ G-10		1102	-0-	1102	5631	1068	2	34	9	N	31					199

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	14370	#	-0-	-0-	-14370	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2374	-0-	-1656	-0-	200	1	2159	2	N	14					203
							15	9									
11	3900	X	200	-0-	-3700	-0-	200	1			N	-0-	162	1			41

WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

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-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
*11	2932	2932	-0-	-0-	-0-	1647	1	1285	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	249	1	195	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	14280	14280	-0-	-0-	-0-	11127	2	3153	9	N	2866	2902	1			219

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

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

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
*11	13170	617	-0-	-12553	30688	614	2	3	9	N	3				159

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

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
11	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

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								
11	1290 N	546	-0-	-744	-0-	335	1	200	3	N	10				183
						11	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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					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

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

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

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									
*11	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	265	1	1633	2	N	10					151
						11	9									

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	402	1	2482	2	N	92					190
							101	9									

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

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

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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

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
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					26

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

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-
11	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

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

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	5850 #	5642	-0-	-208	-0-	180	1	5462	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	330	#	174	-0-	-156	-0-	174	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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

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

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2	N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

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-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	240 #	207	-0-	-33 B	-33	8	1	199	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 11/02/1939 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
11	0 Z	230	-0-	230 B	12428	9	1	221	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	T. A.		94	-0-	94	291	4	1	90	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	840	N	714	-0-	-126	-0-	387	1	327	2	Y	-0-					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

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-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	344	1	288	2	Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

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

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-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

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-
*11	3000 N	1779	-0-	-1221	4099	464	1	1315	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

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-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2924 N	1134	-0-	-1790	-0-	170	1	942	2	Y	20	21	1			2
						22	9									

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	3760	-0-	3760	18016	257	1	3477	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
07	DLQ G-10	3032	-0-	3032	21048	201	1	2809	2	Y	20	23	1			1
						22	9									
08	23631 X	2583	-0-	-21048	-0-	197	1	2355	2	Y	28	25	1			4
						31	9									
09	4110 X	3047	-0-	-1063	-0-	204	1	2808	2	Y	32	31	1			5
						35	9									
10	4123 X	2679	-0-	-1444	-0-	205	1	2443	2	Y	28	29	1			4
						31	9									
11	3750 X	2724	-0-	-1026	-0-	195	1	2498	2	Y	28	30	1			2
						31	9									

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

06	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	4350	2	176	9	N	160					207
*07	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7392	2	216	9	N	196	373	1			30
*08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7081	2	204	9	N	185					215
*09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6615	2	152	9	N	138	184	1			169
*10	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10901	2	172	9	N	156	186	1			139
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

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									
11	7170 X	3725	-0-	-3445	-0-	105	1	3489	2	Y	119	114	1			20
						131	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

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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			42
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

06	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1516	2			N	-0-			81
07	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	1400	2			N	-0-			81
08	2232	X	1361	-0-	-871	-0-	1361	2			N	-0-			81
*09	2100	X	1232	-0-	-868	-0-	1232	2			N	-0-			81
*10	2139	X	905	-0-	-1234	-0-	905	2			N	-0-			81
11	0	X	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

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

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	17306	NO RPT	-0-	-17306	-0-			N	NO RPT			-0-
08	31558	NO RPT	-0-	-31558	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30540	NO RPT	-0-	-30540	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31558	NO RPT	-0-	-31558	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30540	NO RPT	-0-	-30540	-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	180	-0-	180	397	180	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	155	-0-	155	552	155	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4095	2	113	9	N	103					119
*09	4091 R	4091	-0-	-0-	-0-	3962	2	129	9	N	117					236
10	1953 #	1811	-0-	-142	-0-	1698	2	113	9	N	103	168	1			171
*11	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					171

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

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

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

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

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

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

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
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-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	347	2	57	9	N	52					52

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
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	893	1	30	3	Y	720	436	1			1364
							792	9									
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1014	1	29	3	Y	854	700	1			1518
							939	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	716	1	693	2	N	47	175	1				28
						52	9										

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	780	1	269	2	N	24					122
							26	9									

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

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
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1037	2	94	9	N	85					139

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

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
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	750	1	219	2	N	-0-					182

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

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
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	750	1	16	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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") //CONT.// 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
FIVE-JAB, INC. 271310
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

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

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONÈL 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
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-
*11	2576	N	2511	-0-	-65	-0-	15	1	2496	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-

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
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									
11	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	201	1	2943	2	Y	21					49
						23	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	4410 #	2633	-0-	-1777	-0-	270	1	2363	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

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

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

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	2	Y	24					80
							26	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

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

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									
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	137	1	4083	2	Y	25					58
							28	9									

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

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
*11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2923	2	75	9	N	68					122

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

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									
11	480	N	147	-0-	-333	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					88

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1590	2	227	9	N	206	167	1	167	6	17

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
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									
11	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					84

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	769	2	96	9	N	87					104

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2850 N	2301	-0-	-549	-0-	74	1	2201	2	Y	24					75
						26	9									

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1530 N	1225	-0-	-305	-0-	44	1	1181	2	Y	-0-					82

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
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									
11	1920 N	995	-0-	-925	-0-	32	1	950	2	Y	12					38
						13	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
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									
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	75	1	2056	2	N	14					62
						15	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
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									
*11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	N	26					160
						29	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
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
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
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									
*11	2608	N	1494	-0-	-1114	-0-	150	1	1329	2	N	14					172
							15	9									

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

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									
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1981	2	Y	-0-					84

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

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
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1628	2	15	9	Y	14					180

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

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									
*11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	Y	25					55
							28	9									

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

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
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	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
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
*11	3000	N	3750	-0-	750	750	377	1	3337	2	N	33					62
							36	9									

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

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
*11	3000	N	3037	-0-	37	37	107	1	2930	2	N	-0-					75

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

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
11	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	119	1	1702	2	N	-0-					19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

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
11	540	N	275	-0-	-265	-0-	10	1	265	2	N	-0-					18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

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
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	89	1	792	2	N	11					168
							12	9									

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
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									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					63

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
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
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	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
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
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	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
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
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
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									
*11	3000	N	2405	-0-	-595	2469	157	1	2223	2	N	23					201
							25	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
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									
11	3000	X	2071	-0-	-929	-0-	550	1	1480	2	N	37					216
							41	9									

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

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
11	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	2450	2	33	9	N	30					146

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	314	1	1350	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

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-
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	291	1	1252	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

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									
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	190	1	818	2	N	11					101
							12	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
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									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	39					80
							43	9									

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

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									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	93	1	402	2	N	6					183
							7	9									

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

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-
11	2610	X	1961	-0-	-649	-0-	370	1	1591	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

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-
11	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	458	1	1967	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

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-
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	642	1	2761	2	N	-0-					-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

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-
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	257	1	1105	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
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									
11	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	436	1	1875	2	Y	30					62
							33	9									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

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
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	2	Y	-0-					10

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

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									
*11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	600	1	2122	2	N	41					176
							45	9									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

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
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	N	18					125

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

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
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	128	1	550	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
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
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	N	9					57

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
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
11	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1403	2	20	9	N	18	180	1			14

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
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									
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	218	1	939	2	N	12					52
							13	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
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									
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	168	1	724	2	N	15					67
							17	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
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
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	3	6	9	N	5	90	1			98

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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

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
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	2	13	9	N	12					87

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	568	2	89	9	N	81					88
07	1085 N	631	-0-	-454	-0-	620	2	11	9	N	10					98
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					98
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4					102
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					102
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					102

PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

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									
11	5400 X	3074	-0-	-2326	-0-	85	1	2965	2	N	22					69
						24	9									

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

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
11	2880 X	2708	-0-	-172	-0-	136	1	2572	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	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

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
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	915	2	22	9	N	20				148

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	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

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	2001	-0-	-14	-0-	1981	3	20	9	N	18				44
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2287	2	30	9	N	27	169	1		50
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				50

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

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	1782	-0-	-636	-0-	1762	2	20	9	N	18	160	1		42
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT				42

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

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
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	129	1	322	2	N	-0-			267

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

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
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	2	N	-0-			168

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

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
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	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
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
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

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
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	2	N	-0-					10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

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									
*11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	152	1	382	2	N	17					65
							19	9									

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

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
*11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

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
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	12					142
							13	9									

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

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
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	58	1	146	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	4899	4899	-0-	-0-	-0-	4750	3	149	9	N	135			255

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

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

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	19	1	175	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
*11	7117	7117	-0-	-0-	61602	4104	1	3013	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	2730 X	687	-0-	-2043	-0-	687	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
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-
*11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	4084	1	2998	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

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-
*11	5493		5493	-0-	-0-	-0-	3168	1	2325	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

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-
*11	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	14145	1	10383	2	N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 272053 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6489

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-
*11	6806	R	6806	-0-	-0-	-0-	3925	1	2881	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	2100 #	1997	-0-	-103	-0-	1997	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

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

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

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-
11	5880	11746	-0-	5866 B	18647	6774	1	4972	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066

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-
*11	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	1207	1	886	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	6623	-0-	6623	6623	4070	1	2553	2	N	-0-					-0-
*06	18507 X	11884	-0-	-6623	-0-	7290	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	13609 X	9895	-0-	-3714	-0-	6106	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	13609 X	7155	-0-	-6454	-0-	4514	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	13170 X	6729	-0-	-6441	-0-	3714	1	3015	2	N	-0-					-0-
10	13609 X	9290	-0-	-4319	-0-	4920	1	4370	2	N	-0-					-0-
11	13170 X	8809	-0-	-4361	-0-	5080	1	3729	2	N	-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

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-
11	8070 X	3369	-0-	-4701	-0-	331	1	3038	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6385 - 6387

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-
11	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

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
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	428	1	765	9	Y	695	715	0			24

COCKBURN, H.C. WELL #: 155 RRCID -> 271746 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5598 - 5600

*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H.C. WELL #: 144 RRCID -> 271757 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5917 - 5921

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-
11	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 #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
11	7710 X	2361	-0-	-5349	-0-	421	1	1940	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	3120	1520	-0-	-1600	-0-	877	1	643	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

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-
11	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

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-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	104	1	76	2	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

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-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	577	1	1031	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

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-
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	43545					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	4170	X	1723	-0-	-2447	-0-	169	1	1554	2	Y	-0-					-0-

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

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

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	139	1	102	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

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

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-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

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

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-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

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-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

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-
11	T. A.	212	-0-	212	8399	122	1	90	2	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	483	1	863	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

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-
11	1050 X	630	-0-	-420	-0-	630	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

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
11	16710 #	13646	-0-	-3064	-0-	417	1	13229	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

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-
*11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	1			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
11	16620	X	15964	-0-	-656	-0-	15685	3	279	9	N	254	180	1			291

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

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
*11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	8893	3	123	9	N	112					216

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

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
*11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8258	3	99	9	N	90					129

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

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
11	6660	X	4966	-0-	-1694	-0-	4880	3	86	9	N	78					229

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

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
11	11610	X	2895	-0-	-8715	-0-	2834	3	61	9	N	55					193

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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
*11	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	10874	3	370	9	N	336	359	1			150

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

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

BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

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
11	2730 X	2283	-0-	-447	-0-	2258	3	25	9	N	23					108

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

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

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
11	11400 X	7935	-0-	-3465	-0-	7834	3	101	9	N	92					194

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12445	3	112	9	N	102	180	1			146

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					86

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
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
11	12630	X	8920	-0-	-3710	-0-	8789	3	131	9	N	119					183

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	10320	X	9895	-0-	-425	-0-	9622	3	273	9	N	248	180	1			230

BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8555	3	164	9	N	149					243

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	14535	3	1021	9	N	928	882	1			289

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

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
11	15990 X	8720	-0-	-7270	-0-	8691	3	29	9	N	26					173

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

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
11	15840 X	14722	-0-	-1118	-0-	14720	3	2	9	N	2					129

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

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
*11	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	16964	3	113	9	N	103	180	1			129

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

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
11	14700 X	10678	-0-	-4022	-0-	10567	3	111	9	N	101					219

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

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
*11	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14224	3	222	9	N	202	189	1			91

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

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
11	25020 X	17780	-0-	-7240	-0-	16572	3	1208	9	N	1098	1081	1			322

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

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
*11	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11331	3	437	9	N	397	361	1			198

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

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
*11	17284 X	17284	-0-	-0-	-0-	16948	3	336	9	N	305	362	1			121

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

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
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	12180	X	7856	-0-	-4324	-0-	7127	3	729	9	N	663	724	1			196

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5364	3	688	9	N	625	538	1			238

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	5157	3	362	9	N	329	180	1			254

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	58380	X	53985	-0-	-4395	-0-	49665	3	4320	9	N	3927	3910	1			325

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	74200	X	74200	-0-	-0-	-0-	68905	3	5295	9	N	4814	5005	1			193

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
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
11	61530	X	51582	-0-	-9948	-0-	49295	3	2287	9	N	2079	2150	1			311

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4993	3	465	9	N	423	546	1			126

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	15769	3	503	9	N	457	544	1			259

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

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
11	19620 X	16854	-0-	-2766	-0-	15671	3	1183	9	N	1075	1085	1			284

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

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
11	14880 X	13171	-0-	-1709	-0-	12241	3	930	9	N	845	901	1			351

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

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
*11	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	32070	3	2365	9	N	2150	2162	1			252

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

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
11	17100 X	15744	-0-	-1356	-0-	15317	3	427	9	N	388	553	1			139

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

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
11	21540 X	20749	-0-	-791	-0-	18661	3	2088	9	N	1898	1988	1			434

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

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
11	4230 X	4072	-0-	-158	-0-	2982	3	1090	9	N	991	1084	1			168

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14910	X	14045	-0-	-865	-0-	12480	3	1565	9	N	1423	1621	1			286

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

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
11	5280	X	3329	-0-	-1951	-0-	2612	3	717	9	N	652	896	1			108

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

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
11	DLQ G-10		3925	-0-	3925	11636	3518	3	407	9	N	370	364	1			159

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

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
11	369270	X	13327	-0-	-355943	-0-	11506	3	1821	9	N	1655	2004	1			121

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

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
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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

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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

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-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3570 X	2139	-0-	-1431	-0-	2139	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

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
11	6780 X	864	-0-	-5916	-0-	222	2	642	9	N	584	536	1			184

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

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									
11	2580 X	622	-0-	-1958	-0-	432	1	100	2	N	82					212
						90	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

06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*08	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	2186	1	2798	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	2100 N	1381	-0-	-719	2736	912	1	462	3	Y	6					141
						7	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5780	2	64	9	N	58	157	1			49

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	155070	154158	-0-	-912	322474	152122	3	2036	9	N	1851	1945	1	1	8	162

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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

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									
11	9090 #	309	-0-	-8781	-0-	30	1	279	2	N	-0-					110

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	1830 #	1676	-0-	-154	-0-	1665	2	11	9	N	10					78

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) //CONT.// 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

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									
11	147960 X	144454	-0-	-3506	-0-	1083	1	142965	2	Y	369	369	1			-0-
						406	9									

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
11	1800	X	200	-0-	-1600	-0-	200	1			N	-0-					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

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									
11	12990	X	11602	-0-	-1388	-0-	10	1	11428	2	Y	149	110	1			179
							164	9									

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

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									
11	15870	X	13718	-0-	-2152	-0-	10	1	13579	2	Y	117	80	1			130
							129	9									

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

06	960	N	830	-0-	-130	B	-0-	120 416	1 9	294	3	N	378	349	1		408
07	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	124 454	1 9	116	3	N	413	360	1		461
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	124 426	1 9	70	3	N	387	349	1		499
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	120 397	1 9	209	3	N	361	353	1		507
10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	124 396	1 9	141	3	N	360	351	1		516
11	600	N	586	-0-	-14		-0-	120 387	1 9	79	3	N	352	358	1		510

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

06	15471		6273	-0-	-9198	B	53047	415 99	1 9	5759	2	N	90	181	1		171
07	2630		10172	-0-	7542	B	60589	239 13	1 9	9920	2	N	12				183
08	7059		13862	-0-	6803	B	67392	358 364	1 9	13140	2	N	331	183	1		331
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67392																	
09	0		16429	-0-	16429	B	83821	387 273	1 9	15769	2	N	248	361	1		218
10	9938		18198	-0-	8260	B	92081	399 57	1 9	17742	2	N	52	1	8		269
*11	108818	X	16737	-0-	-92081		-0-	387 66	1 9	16284	2	N	60				329

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
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									
11	2010 #	1049	-0-	-961	-0-	1049	2			N	-0-					79

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	7223 X	6683	-0-	-540	-0-	47	1	6624	2	N	11					81
						12	9									
11	6990 X	6315	-0-	-675	-0-	46	1	6269	2	N	-0-					81

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

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	8972	-0-	-297	-0-	62	1	8822	2	Y	80	175	1			67
						88	9									
*11	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	66	1	9012	2	Y	53					120
						58	9									

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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	752	-0-	-1294	-0-	5	1	737	2	N	9					201
						10	9									
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	14	1	1893	2	N	11	176	1			36
						12	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
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
11	4380	4312	-0-	-68	-0-	4257	2	55	9	N	50					256

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

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
11	2880 X	2362	-0-	-518	-0-	2328	2	34	9	Y	31					180

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

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
11	6870 X	6168	-0-	-702	-0-	6082	2	86	9	Y	78	3	8			214

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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
11	5040 X	4459	-0-	-581	-0-	4409	2	50	9	N	45					201

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

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
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
11	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	104					140

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
11	DLQ G-10	2107	-0-	2107	6334	8	1	2049	3	Y	45	40	1			8
						50	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
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							
*11	11722	11722	-0-	-0-	-0-	1820	1	8001	2	Y	668	702	1			263
						1166	3	735	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
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									
*11	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	94	1	7159	2	N	687	728	1			96
						756	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
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							
11	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	480	1	2111	2	Y	131					253
						308	3	144	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
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							
11	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	546	1	2398	2	Y	51	43	1			44
							349	3	56	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
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									
*11	512	N	130	-0-	-382	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
							13	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
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							
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	139	1	612	2	Y	50	72	1			12
							89	3	55	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
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									
*11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	63	1	279	2	Y	-0-					-0-
							41	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
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							
11	9870	X	9395	-0-	-475	-0-	1518	1	6673	2	Y	210	285	1			56
							973	3	231	9							

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

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							
11	5130	X	4614	-0-	-516	-0-	738	1	3245	2	Y	144	202	1			45
							473	3	158	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

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							
*11	31261	X	11017	-0-	-20244	-0-	1794	1	7884	2	Y	174	174	1			63
							1148	3	191	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

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		7332	-0-	-418	104007	3550	2	3782	9	N	3438	3232	1			340
*11	7500		-0-	-0-	-7500	96507					N	-0-	65	1			275

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	92	-0-	-1	-0-	25	1	42	2	N	23	165	1			65
						25	9									
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					65

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

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	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	100	-0-	100	165	100	2			Y	-0-	134	1			27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					27

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					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
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	9405	-0-	-4725	-0-	9399	2	6	9	Y	5					75
10	14601	X	12595	-0-	-2006	-0-	12494	2	101	9	Y	92	66	1			69
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					69

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

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	349	-0-	-41	-0-	337	2	12	9	Y	11	10	1			6
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	349	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

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	754	-0-	-116	-0-	747	2	7	9	Y	6					60
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	929	2	83	9	Y	75	53	1			55
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					55

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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-
11	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
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	1466	-0-	-424	-0-	1454	2	12	9	Y	11	10	1			6
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1697	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	1533	-0-	-1467	5426	1521	2	12	9	Y	11	10	1			6
*10	3100	N	1790	-0-	-1310	4116	1775	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	1716					Y	NO RPT					4

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
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	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
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	2551	-0-	-599	-0-	2467	2	84	9	Y	76	65	1			39
10	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	2980	2	101	9	Y	92	121	1			28
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	5068	-0-	-992	-0-	5062	2	6	9	Y	5					75
*10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6959	2	101	9	Y	92	66	1			69
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					69

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
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		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		334	-0-	334	439	334	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	439					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
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	7874	-0-	-226	-0-	7795	2	79	9	Y	72	201	1			97
10	8370	X	5448	-0-	-2922	-0-	5397	2	51	9	Y	46					226
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					226

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
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									
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	84	1	1275	2	N	12					97
							13	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

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									
11	10230	X	10049	-0-	-181	-0-	90	1	9828	2	N	119					160
							131	9									

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

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	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					129
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					129

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	14460	X	13700	-0-	-760	-0-	13516	3	184	9	N	167	173	0			76

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
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
11	6030 X	5836	-0-	-194	-0-	5808	3	28	9	N	25	168	1			30

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	84	1	3976	2	Y	40					175
						44	9									

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

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									
*11	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	90	1	11995	2	N	123	168	1			49
						135	9									

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

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									
11	4800 X	4710	-0-	-90	-0-	90	1	4594	2	N	24					245
						26	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		Y	-0-			-0-
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			55
*11	4472 R	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			55

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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	487	-0-	-660	-0-	487	2	N	-0-			49
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	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-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	2520	2191	-0-	-329	-0-	1000	1	1191	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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 #	1939	-0-	-696 B	-34588	1939	2			N	-0-					55
11	1980 #	3100	-0-	1120 B	-33468	3100	2			N	-0-					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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	58360 X	58360	-0-	-0-	-0-	56121	2	2239	9	N	2035	1983	1					394

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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

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	70865	-0-	-435	-0-	279	1	69314	2	N	1156	1196	1	6	8			189
						1272	9											
11	69000 X	61991	-0-	-7009	-0-	146	1	61122	2	N	657	559	1	7	8			280
						723	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

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											
*11	119572 X	38758	-0-	-80814	-0-	1311	1	37238	2	Y	190	168	1					323
						209	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
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
*11	8980	X	1674	-0-	-7306	-0-	1148	1	519	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
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									
11	44850		31637	-0-	-13213 B	900848	428	1	31022	2	N	170	179	1			183
							187	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	307	1	6121	2	N	53	5	0			195
							58	9									

WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	3000	N	1743	-0-	-1257	8935	81	1	1610	2	N	47	2	0			181
							52	9									

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	728	2	N	1	2	0			127
							1	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
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
11	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	101	1	2018	2	N	7					44
							8	9									

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
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									
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	N	38	5	0			121
							42	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
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
*11	3000	N	8488	-0-	5488	10857	8448	2	40	9	N	36	195	0			168

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
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									
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	260	1	2026	2	N	24					211
							26	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
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									
*11	3000	N	4798	-0-	1798	1798	122	1	4563	2	N	103	3	0			131
							113	9									

TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

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
*11	35333	X	11039	-0-	-24294	-0-	10978	2	61	9	N	55					296

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

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-					73
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					73

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

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									
11	2910	X	2360	-0-	-550	-0-	480	1	1868	2	N	11					219
							12	9									

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

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									
*11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	470	1	1828	2	N	27					124
							30	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
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									
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	566	1	2204	2	N	2					159
							2	9									

NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1287	1	5010	2	N	94					116
							103	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1813	1	7054	2	N	13					185
							14	9									

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6690	X	5073	-0-	-1617	-0-	1037	1	4036	2	N	-0-					100

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
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									
11	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	227	1	2348	2	N	40					212
							44	9									

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

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									
11	6390	X	6227	-0-	-163	-0-	1271	1	4945	2	N	10					227
							11	9									

SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

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									
11	1380	X	1166	-0-	-214	-0-	235	1	911	2	N	18					64
							20	9									

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

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
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	132	1	514	2	N	-0-					73

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
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
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
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					150

STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					77
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					77

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

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-
11	6480		5965	-0-	-515	-0-	828	1	5137	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

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-
11	T. A.		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

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-
*11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	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
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-
11	1799 N	1334	-0-	-465 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

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-
*11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
11	6540	5760	-0-	-780	-0-	297	1	5288	2	N	159	206	1			115
						175	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	DLQ G-10	6841	-0-	6841	6841	132	1	6709	2	N	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	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-
11	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
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 #	1277	-0-	-2908 B	-30804	120	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	3570 #	NO RPT	-0-	-3570 B	-34374					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6302	2	106	9	N	96					156
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					156

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

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	288	-0-	-890	-0-	287	2	1	9	N	1					64
11	1140 X	988	-0-	-152	-0-	981	2	7	9	N	6					70

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
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
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

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	2505	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	720	NO RPT	-0-	-720	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	109	1	820	2	N	-0-				47

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

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-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	5	1	50	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
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-
11	150	X	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	2	N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

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
*11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	534	1	4021	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

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-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

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-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

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-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

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-
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

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-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

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
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					86

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

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-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					10

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					308

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

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
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					60

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

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
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					177

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

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-
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

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-
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

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
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					144

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

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-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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-
11	5550 X	3994	-0-	-1556	-0-	3994	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

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
11	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

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
11	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

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
11	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

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
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
11	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

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
11	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

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
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									
11	4740 X	2290	-0-	-2450	-0-	111	1	2158	2	N	19					163
						21	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

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
11	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

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
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	Y	-0-		50

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	47	1	1935	2	N	21					36
						23	9									

MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

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-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					62

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	74	1	3033	2	Y	75					117
						83	9									

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	481	1	791	2	N	36					159
							108	3	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	14717	X	7779	-0-	-6938	-0-	1544	1	6110	2	Y	114					274
							125	9									
*11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1411	1	5127	2	Y	132	158	1			248
							145	9									

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1718	X	689	-0-	-1029	-0-	127	1	544	2	Y	16					80
							18	9									
11	1560	X	1004	-0-	-556	-0-	206	1	776	2	Y	20	46	1			54
							22	9									

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
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-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-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
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
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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
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-
*11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
11	2820 X	2793	-0-	-27	-0-	377	1	2416	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	2256 X	-0-	-0-	-2256	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

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-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

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
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	48	1	5	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

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-
*11	8870	8870	-0-	-0-	-0-	8870	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					352
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					372
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					382
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					382
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					382
11	0	N	NO RPT	-0-	-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

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	10					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	104	175	1			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157	171	1			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163

GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	317	1	659	2	N	184	195	1			114
							202	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	101	2	186	9	N	169	168	1			115

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508

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									
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	133	1	3305	2	N	93					136
							102	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
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									
*11	33453	X	11044	-0-	-22409	-0-	420	1	10439	2	N	168	375	1			102
							185	9									

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 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
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									
*11	12648	X	2753	-0-	-9895	-0-	142	1	2552	2	N	54					258
							59	9									

B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	N	18					204
							20	9									
11	1170	N	924	-0-	-246	-0-	49	1	824	2	N	46					250
							51	9									

RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	183	1	4103	2	N	134	193	1			145
							147	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
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	-0-	-0-	-775	-0-					N	144	343	1			213
11	750	X	603	-0-	-147	-0-	55	1	511	2	N	34					247
							37	9									

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

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									
*11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	314	1	2004	2	N	107					140
							118	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

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									
11	2700	X	782	-0-	-1918	-0-	106	1	676	2	N	-0-					36

KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

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

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									
11	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	187	1	1196	2	N	224	180	1			97
							246	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
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									
11	4500 X	3167	-0-	-1333	-0-	413	1	2634	2	N	109	116	1			37
						120	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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-
11	15	#	2	-0-	-13	-0-	2	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

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-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	3870 X	788	-0-	-3082	-0-	183	1	495	2	N	100					408
						110	9									

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

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									
11	53400 X	49459	-0-	-3941	-0-	518	1	47623	2	N	1198	1282	1			374
						1318	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14234

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									
11	22830 X	19336	-0-	-3494	-0-	2558	1	16338	2	N	400	370	1			459
						440	9									

HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	57	1	13107	2	N	950	833	1			518
							1045	9									

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

*03	13578	X	3970	-0-	-9608	-0-	195	1	3640	2	N	123	181	1			105
							135	9									
*04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					105
*05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	2	2	8			105
*06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					105
*07	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					105
*08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					105
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			27

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					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

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
11	3660	#	2711	-0-	-949	-0-	685	2	2026	9	N	1842	1929	1			124

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

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-
*11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

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-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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

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-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
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-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	390	1	1762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	3671	-0-	-1568	-0-	3605	3	66	9	N	60	173	1			106
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					106

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
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	#	5378	-0-	-140	-0-	5356	2	22	9	N	20					170
11	5340	#	5312	-0-	-28	-0-	5287	2	25	9	N	23					193

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
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									
11	2280	X	130	-0-	-2150	-0-	7	1	54	3	Y	63	73	0			16
							69	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3030 X	1662	-0-	-1368	-0-	205	1	1442	3	Y	14	27	0			1
						15	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

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									
*11	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1440	1	10122	3	Y	101	130	0			28
						111	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	8430 X	6040	-0-	-2390	-0-	745	1	5238	3	Y	52	80	0			12
						57	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	64	84	0			17

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT	-0-

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
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									
11	4170	X	1187	-0-	-2983	-0-	146	1	1030	3	Y	10	12	0			1
							11	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	10800	X	8941	-0-	-1859	-0-	1103	1	7755	3	Y	75	86	0			19
							83	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	479	1	3366	3	Y	46	45	0			11
							51	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	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

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	10830	-0-	-1570	-0-	51	1	10167	2	N	556	706	1			350
						612	9									
11	9810 #	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					350

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	159	1	1120	3	Y	14	15	0			3
						15	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	523	1	3674	3	Y	45	50	0			10
							50	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
*11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	418	1	2935	3	Y	44	47	0			9
						48	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	3960 X	1704	-0-	-2256	-0-	210	1	1470	3	Y	22	33	0			7
						24	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
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									
*11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	166	1	1167	3	Y	17	20	0			3
							19	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
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									
*11	378	X	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
11	14B2 EXT		317	-0-	317	604	38	1	275	3	Y	4	4	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*02	4284 #	2408	-0-	-1876	-0-	2273	3	135	9	Y	123	79	0					120
03	DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	4122	3	134	9	Y	122	65	0					177
04	4049	4049	-0-	-0-	4256	3939	3	110	9	Y	100	60	0	164	1			53
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
11	2520 #	2117	-0-	-403	-0-	2040	3	77	9	Y	70	51	0					177

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	50468 X	17070	-0-	-33398	-0-	2074	1	14580	3	Y	378	108	0	177	1	211
						416	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2200 N	2007	-0-	-193	4047	247	1	1738	3	Y	20	13	0			56
						22	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	842	1	5413	3	Y	109	79	0			72
						120	9									
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	736	1	5169	3	Y	102	103	0			71
						112	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

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
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1498	3	73	9	Y	66	42	0			98

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

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
*11	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6116	3	226	9	Y	205	65	0	190	1	171

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

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
11	8430 X	8093	-0-	-337	-0-	7858	3	235	9	Y	214	103	0	178	1	153

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

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
*11	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6780	3	145	9	N	132	99	0	184	1	59

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
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
11	3900 X	3427	-0-	-473	-0-	3011	3	416	9	Y	378	46	0	359	1	212

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

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
11	3420 X	2959	-0-	-461	-0-	2864	3	95	9	Y	86	26	0			194

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	4522 X	1562	-0-	-2960	-0-	1483	3	79	9	N	72	31	0			216

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

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
11	9030 X	7563	-0-	-1467	-0-	7517	2	46	9	N	42					124

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

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
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					86

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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							
11	23010 X	17524	-0-	-5486	-0-	2173	1	15274	3	Y	70	149	0	29
						77	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

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									
*11	24494 X	4343	-0-	-20151	-0-	540	1	3789	3	Y	13	52	0			16
						14	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
*11	132758	X	44004	-0-	-88754	-0-	5319	1	37386	3	Y	1181	1237	0			261
							1299	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	19438	X	5486	-0-	-13952	-0-	663	1	4661	3	Y	147	164	0			34
							162	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	2797	1	19661	3	Y	638	669	0			144
							702	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	29970	X	15170	-0-	-14800	-0-	1868	1	13127	3	Y	159	214	0			44
							175	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

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									
11	2700	X	1504	-0-	-1196	-0-	186	1	1314	3	Y	4	25	0			6
							4	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

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									
*11	38367	X	38367	-0-	-0-	-0-	4637	1	32597	3	Y	1030	1092	0			228
							1133	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

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									
*11	34274	X	34274	-0-	-0-	-0-	4255	1	29913	3	Y	96	215	0			48
							106	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
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									
*11	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	5048	1	35486	3	Y	1121	1173	0			245
							1233	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	6090	X	5975	-0-	-115	-0-	722	1	5076	3	Y	161	172	0			39
							177	9									

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	17335	X	5608	-0-	-11727	-0-	696	1	4894	3	Y	16	37	0			5
							18	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
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									
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	571	1	4017	3	N	13	30	0			11
							14	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
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									
*11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	330	1	2318	3	N	28	39	0			9
							31	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
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									
*11	50094	X	17760	-0-	-32334	-0-	2146	1	15084	3	N	482	503	0			105
							530	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
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									
*11	18276	X	4553	-0-	-13723	-0-	566	1	3973	3	N	13	43	0			6
							14	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
06	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	374 80	1 9	2924	3	N	73	79	0			2
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	315 37	1 9	3181	3	N	34	36	0			-0-
08	3658	X	2418	-0-	-1240	-0-	225 50	1 9	2143	3	N	45	40	0			5
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	434 74	1 9	4196	3	N	67	68	0			4
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	589 96	1 9	3788	3	N	87	62	0			29
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	473 116	1 9	3324	3	N	105	112	0			22

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1334 899	1 9	10423	3	N	817	861	0			32
07	8587	X	8390	-0-	-197	-0-	692 719	1 9	6979	3	N	654	652	0			34
08	10354	X	6818	-0-	-3536	-0-	564 881	1 9	5373	3	N	801	714	0			121
09	12660	X	11675	-0-	-985	-0-	1001 978	1 9	9696	3	N	889	935	0			75
10	13082	X	9998	-0-	-3084	-0-	1260 641	1 9	8097	3	N	583	441	0			217
11	12660	X	8261	-0-	-4399	-0-	967 497	1 9	6797	3	N	452	553	0			116

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	305 76	1 9	2385	3	Y	69	74	0			2
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	262 70	1 9	2644	3	Y	64	64	0			2
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	272 90	1 9	2591	3	Y	82	73	0			11
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	275 78	1 9	2658	3	Y	71	77	0			5
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	417 75	1 9	2679	3	Y	68	50	0			23
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	342 70	1 9	2402	3	Y	64	73	0			14

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	8987	2	145	9	N	132	179	1			146

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

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										
11	8910	X	6166	-0-	-2744	-0-	641	1	5469	2	N	51						148
							56	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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							
*11	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	1513	1	1091	2	N	124			254
						136	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

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							
11	900 X	244	-0-	-656	-0-	130	1	94	2	N	18			141
						20	9							

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

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
11	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

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
11	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

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-
11	3960 #	1218	-0-	-2742	-0-	1218	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

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	12845	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	9249	3	Y	2401	2550	1			313
						2641	9									
*11	7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	556	1	5141	3	Y	1364	1519	1			158
						1500	9									

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*11	3795		7490	-0-	3695	18632	852	1	6601	2	N	34					172
							37	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
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-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-						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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1251	2	278	9	N	253		160	1			280
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT						280

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	5772	-0-	-9387	-0-	2028	1	3539	2	Y	186	263	1			36
						205	9									
11	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					36

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

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	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	2454	1	4282	2	Y	50	65	1			44
						55	9									
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					44

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

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	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1377	1	4634	2	N	25	180	1			55
						28	9									
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					55

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

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	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	62	1	3439	2	Y	100	180	1			50
						110	9									
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					50

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1024	1	7522	2	N	54	174	1			87
							59	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					87

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

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	3504	-0-	-1053	-0-	420	1	3083	2	Y	1					185
							1	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					185

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	310	1	2275	2	Y	8					200
							9	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					200

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	7	1	1848	2	Y	8					64
						9	9									
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					64

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

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	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	3669	1	6402	2	Y	-0-					87
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-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

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
*11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	500	1	3658	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

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
11	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

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	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	1051	1	1833	2	Y	23	32	1			19
						25	9									
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					19

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	759 N	759	-0-	-0-	-0-	13	1	746	2	N	-0-	54	1			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	8127	-0-	-195	-0-	248	1	7833	2	N	42	175	1			220
						46	9									
*11	9217	9217	-0-	-0-	-0-	240	1	8705	2	N	247	353	1			114
						272	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) //CONT.// 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) //CONT.// 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	20378	20378	-0-	-0-	505	240	1	20084	2	N	49					108
						54	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	#	2282	-0-	-756	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3540 #	3074	-0-	-466	-0-	3063	2	11	9	N	10					125

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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2760 #	2593	-0-	-167	-0-	2525	2	68	9	N	62	174	1	3	8	154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	608	2	76	9	Y	69					117

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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	11160	X	9971	-0-	-1189	-0-	9971	2			Y	-0-					-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

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
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	Y	12					37

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

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-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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	66	-0-	-1732	-0-	21	1	20	2	N	-0-					62
							25	4									
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					62

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

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	9063	-0-	-361	-0-	49	1	8979	2	N	32					161
							35	9									
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	38					199

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	49	1	22950	2	Y	100					173
							110	9									
11	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	84	179	1			78

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	8760 #	607	-0-	-8153	-0-	89	1	512	2	N	5					311
						6	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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	22950	20279	-0-	-2671	18468	19545	2	734	9	N	667	800	1			199
*11	22950	18394	-0-	-4556	13912	17820	2	574	9	N	522	395	1			326

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
11	1140	N	802	-0-	-338	-0-	45	1	757	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	2370		NO RPT	-0-	-2370	12567					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

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	8037	-0-	-5324	-0-	984	1	6913	3	N	127	170	1	110
						140	9							
11	12270 #	7172	-0-	-5098	-0-	999	1	6038	3	N	123	178	1	55
						135	9							

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

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 #	3424	-0-	-172	-0-	3082	3	342	9	N	311	179	1	369
*11	3570 #	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			369

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	1050 #	1033	-0-	-17	-0-	45	1	975	3	N	12					202
						13	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

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 #	7184	-0-	-411	-0-	6866	2	318	9	N	289	355	1		96
11	7290 #	7112	-0-	-178	-0-	6787	2	325	9	N	295	180	1		211

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

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

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								
*11	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	900	1	19301	2	N	1358	1338	1		244
						1494	9								

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	11370 X	10893	-0-	-477	-0-	91	1	10177	2	N	568	556	1			225
						625	9									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

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-
11	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

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-
11	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

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	162	-0-	162 B	233	28	1	113	2	N	19					457
						21	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	233					N	NO RPT					457

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
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	224548	-0-	224548 B	437141	37	1	213003	2	N	10462	10063	1			923
						11508	9									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	437141					N	NO RPT					923

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
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	1174	-0-	1174 B	-362948	219	1	817	2	N	125	528	1			488
						138	9									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-362948					N	NO RPT					488

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
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	-0-	-0-	-0- B	-476696					N	-0-					267
11	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	13879	-0-	13879 B	-33983	580	1	13207	2	N	84					276
						92	9									
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-33983					N	NO RPT					276

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	682	1	1500	2	N	23					142
						25	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
CLAPP WELL #: 2 RRCID -> 274737 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 10524

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	73042	-0-	73042	148536	180	1	63219	2	N	8766	8165	1			601
						9643	9									
05	0	156490	-0-	156490	305026	186	1	136735	2	N	17790	17397	1			994
						19569	9									
*06	453051 X	148025	-0-	-305026	-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	83977	-0-	-53632	-0-	36	1	79556	2	N	3986	4305	1			392
						4385	9									
11	133170 X	NO RPT	-0-	-133170	-0-					N	NO RPT					392

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		35133	-0-	35133	35133	180	1	29002	2	N	5410	4340	1			1070
							5951	9									
05	0		149735	-0-	149735	184868	186	1	130637	2	N	17193	17991	1			272
							18912	9									
06	0		104705	-0-	104705	289573	180	1	97626	2	N	6272	6319	1			225
							6899	9									
*07	352179	X	62606	-0-	-289573	-0-	90	1	57997	2	N	4108	3937	1			396
							4519	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	26893	-0-	-107275	-0-	24	1	24245	2	N	2385	2317	1			262
							2624	9									
11	129840	X	NO RPT	-0-	-129840	-0-					N	NO RPT					262

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

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	2373	-0-	-76	-0-	162	1	2149	2	N	56	179	1			215
							62	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					215

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

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									
11	5400		5016	-0-	-384	-0-	348	1	4394	2	N	249	355	1			566
							274	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	468	1	2972	2	N	84	171	1			64
						92	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	5670 #	5316	-0-	-354	-0-	346	1	4898	2	N	65					252
						72	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
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									
11	5340 #	5291	-0-	-49	-0-	40	1	4529	2	N	656	706	1			488
						722	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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
11	630 N	370	-0-	-260	-0-	366	2	4	9	N	4					205

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	0 W	90	-0-	90 B	-89967	90 2		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

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
11	7080 X	3521	-0-	-3559 B	-0-	3303 2	218 9	N	198	189 1				65

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5100 X	3965	-0-	-1135 B	-0-	3420	2	545	9	N	495	528	1			61

PHEASANT, SW. (FRIO J) 71127 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275417 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10538 - 10560

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	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

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									
*11	4401	4401	-0-	-0-	27918	1398	1	2931	2	Y	65	63	1			30
						72	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2070	X	1726	-0-	-344	-0-	1554	2	172	9	N	156	190	1			278

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

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
11	4140	X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5					289

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

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
11	3360	X	1754	-0-	-1606	-0-	1750	2	4	9	N	4					270

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

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
11	5820	X	2092	-0-	-3728	-0-	2042	2	50	9	N	45					113

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

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
11	9630	X	6477	-0-	-3153	-0-	5986	2	491	9	N	446	522	1			89

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	-0-					151
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	13					164

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3399	-0-	-228	-0-	33	1	3103	3	N	239	179	1			309
							263	9									
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	234	347	1			196

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	86	1	1172	2	N	33					227
							36	9									

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
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									
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	163	1	2213	2	N	199	179	1			80
							219	9									

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1230	X	1218	-0-	-12	-0-	83	1	1131	2	N	4					109
							4	9									

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	9900	X	9728	-0-	-172	-0-	652	1	8832	2	N	222	180	1			192
							244	9									

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2670	X	1942	-0-	-728	-0-	129	1	1750	2	N	57					159
							63	9									

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
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									
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1338	2	N	58					227
							64	9									

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1260	X	1149	-0-	-111	-0-	74	1	1006	2	N	63					206
							69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	4050	X	2507	-0-	-1543		-0-	2376	2	131	9	N	119	185	1			56

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

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
11	41430	X	32790	-0-	-8640		-0-	31532	2	1258	9	N	1144	1258	1			75

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

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
11	4650	X	3960	-0-	-690		-0-	3770	2	190	9	N	173	176	1			224

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

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									
11	110730	78775	-0-	-31955	-0-	300	1	73380	2	N	4632	4678	1			545
						5095	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	30894 X	12043	-0-	-18851	-0-	246	1	11350	2	N	406	376	1			274
						447	9									

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	900	1	6272	2	N	1170	1120	1			325
						1287	9									

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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									
11	2730 #	674	-0-	-2056	-0-	652	2	22	9	N	20					125

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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								
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	436	1	854	2	Y	72	67	1		69
							79	9								

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

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								
11	2910	X	1564	-0-	-1346	-0-	82	1	1482	2	Y	-0-	4	1		-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17	Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	498	1	2975	2	Y	81	162	1			59
						89	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	589	1	66	9	Y	60	55	1			57

(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
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									
*11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	596	1	4600	2	Y	53	37	1			23
						58	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	447	1	230	2	Y	30	10	1			29
							33	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	592	1	2371	2	Y	33	10	1			31
							36	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	438	1	78	9	Y	71	171	1			122

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	828	1	4936	2	Y	56	53	1			54
							62	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	8820 X	6871	-0-	-1949	-0-	499	1	6333	2	Y	35	57	1			33
						39	9									

HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

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									
11	1350 X	616	-0-	-734	-0-	459	1	126	2	Y	28	24	1			26
						31	9									

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

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									
11	3600 X	3599	-0-	-1	-0-	741	1	2790	2	Y	62					123
						68	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

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-
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	506	1	1430	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

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-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

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
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	545	1	258	2	Y	8	23	1			7
							9	9									

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	514	1	273	2	Y	34	24	1			25
						37	9									

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

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
*11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	686	1	995	2	Y	21	20	1			27
						23	9									

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

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									
11	T. A.	351	-0-	351	1321	312	1	39	9	Y	35	30	1			33

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	834	1	1728	2	N	63	56	1			60
							69	9									

DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

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
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	1	31	2	Y	-0-					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

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	47	-0-	-15	-0-	25	1	22	2	N	-0-					105
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	N	-0-					79
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					79

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 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							
*11	193000 X	46672	-0-	-146328	-0-	1110	1	39741	2	Y	4957	4928	1			174
						368	4	5453	9							

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

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							
*11	334857 X	44247	-0-	-290610	-0-	1193	1	38075	2	Y	4170	4138	1			146
						392	4	4587	9							

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

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-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	43980 X	37031	-0-	-6949	-0-	34360	3	2671	9	N	2428	2505	1			190

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

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
11	6240 X	5755	-0-	-485	-0-	5227	3	528	9	N	480	423	1			165

PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

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
11	2700 X	708	-0-	-1992	-0-	536	2	172	9	N	156	194	1			169

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	6240	6158	-0-	-82	-0-	6112	2	46	9	N	42					117

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6588	6588	-0-	-0-	-0-	120	1	6016	3	N	302	399	1			164
						120	4	332	9							

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	7					62

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) //CONT.// 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY //CONT.// 150916
DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

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
11	23280	X	4761	-0-	-18519	-0-	4482	2	279	9	N	254	192	1	33	8	180

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

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-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	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

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-
11	2130	#	1182	-0-	-948	-0-	1182	1			N	-0-					-0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	42180	30758	-0-	-11422	217408	30259	2	499	9	N	454	191	1				433

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3930 X	3569	-0-	-361	-0-	314	1	3241	2	N	13					152
						14	9									

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

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									
*11	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	698	1	7205	2	N	-0-					166

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

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									
*11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	420	1	4335	2	N	10					75
						11	9									

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

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
11	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	503	1	5187	2	N	-0-					190

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	647	1	6683	2	N	46					124
							51	9									

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2015	X	1934	-0-	-81	-0-	172	1	1751	2	N	10	178	1			47
							11	9									
11	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	169	1	1746	2	N	15					62
							17	9									

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5460	X	4149	-0-	-1311	-0-	364	1	3762	2	N	21					170
							23	9									

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
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									
*11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	N	4					120
							4	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4440	X	3333	-0-	-1107	-0-	294	1	3035	2	N	4					164
							4	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

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									
11	4110	X	2668	-0-	-1442	-0-	236	1	2432	2	Y	-0-					120

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

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									
11	4350	X	4039	-0-	-311	-0-	356	1	3672	2	N	10					109
							11	9									

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

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
11	1740	X	1645	-0-	-95	-0-	145	1	1500	2	N	-0-					200

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	2040	X	1227	-0-	-813	-0-	660	1	556	2	N	10					114
							11	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

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	420	-0-	-2494	-0-	18	1	379	2	N	21					266
							23	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					266

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

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	89	-0-	-562	-0-	4	1	85	2	N	-0-					372
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					372

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

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
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					26

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
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	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					170
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					245
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-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
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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					250
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14973	-0-	-6169	-0-	42	1	14906	2	N	23	179	1			124
							25	9									
11	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					124

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					348
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					348

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14768	-0-	14768	14768	49	1	14479	2	N	218	375	1			130
							240	9									
*10	DLQ G-10		12792	-0-	12792	27560	49	1	12367	2	N	342	183	1			289
							376	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27560					N	NO RPT					289

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	2	N	97					419
							107	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					419

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

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
11	9900	X	637	-0-	-9263	-0-	630	2	7	9	N	6					18

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	7500 X	4267	-0-	-3233	-0-	336	1	3687	3	Y	222	183	1			322
						244	9									

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

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									
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	153	1	1681	3	N	100	182	1			134
						110	9									

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

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-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	6506 X	5723	-0-	-783	-0-	458	1	5025	3	N	218	185	1			180
						240	9									

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145

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									
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	N	13					166
						14	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

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	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	1538	3	N	67					234
						74	9									
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	58					292

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805

BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	225	181	1			159
						248	9									

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

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									
11	7500 X	7378	-0-	-122	-0-	494	1	6701	2	N	166	178	1			108
						183	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

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									
11	3450 X	2968	-0-	-482	-0-	188	1	2552	2	N	207	177	1			114
						228	9									

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

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									
*11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	184	1	2489	2	N	195	356	1			144
						215	9									

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	896	2	N	52					164
						57	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

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
11	T. A.	69	-0-	69	69	69	2			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

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

*12	8804 X	2888	-0-	-5916	-0-	2838	2	50	9	N	45					131
*01	8587 X	353	-0-	-8234	-0-	353	2			N	-0-					131
*02	7420 X	262	-0-	-7158	-0-	262	2			N	-0-					131
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					131
*05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					131
*06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					131
*07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			-0-

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

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
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	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
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
11	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

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
*11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7469	2	237	9	N	215	357	1			203

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

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
11	T. A.		10630	-0-	10630	11889	10292	2	338	9	N	307					558

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

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
11	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3266	2	121	9	N	110					390

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

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
11	23910	X	19851	-0-	-4059	-0-	19255	2	596	9	N	542	719	1			160

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
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									
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	5	1	34	4	N	86	191	1			338
							95	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

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
*11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		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

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	4578	-0-	-134	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	37	-0-	37	90	36	2	1	9	N	1					30
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					30

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

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 #	590	-0-	-1208	-0-	589	2	1	9	N	1					223
11	1740 #	469	-0-	-1271	-0-	466	2	3	9	N	3	177	1			49

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

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 #	973	-0-	-701	-0-	971	2	2	9	N	2					130
11	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					130

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					112
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1134	2	15	9	N	14					127

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

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-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	2	Y	-0-					-0-

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	173	1	694	2	N	-0-			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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

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-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-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

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	15	-0-	-1380	54167	15	3			N	-0-					97
*11	3000 N	1193	-0-	-1807	52360	1193	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
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
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					82

RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

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
11	2670	N	2387	-0-	-283	-0-	2375	2	12	9	N	11					52

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

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
11	15600	X	13629	-0-	-1971	-0-	13434	2	195	9	N	177	174	1			226

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	1950	#	1620	-0-	-330	-0-	1551	2	69	9	N	63	179	1			53

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	3900	#	1096	-0-	-2804	-0-	57	1	1018	2	N	19					75
							21	9									

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1050 #	457	-0-	-593	-0-	24	1	408	2	N	23					237
						25	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

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
*11	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	N	27	162	1			42
						30	9									

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	16740 X	16528	-0-	-212	-0-	1200	1	15192	2	N	124					202
						136	9									

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

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									
11	6600 X	4919	-0-	-1681	-0-	965	1	3889	2	N	59	181	1			62
						65	9									

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

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									
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	340	1	1370	2	N	53					85
						58	9									

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					65

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
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									
*11	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	3000	1	56375	2	N	910	947	1			310
							1001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2456	2	29	9	N	26					82

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3737	X	2363	-0-	-1374	-0-	2363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					185

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

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								
11	5610 #	1293	-0-	-4317	-0-	27	1	1192	3	N	67				229
						74	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	10245	10245	-0-	-0-	-0-	1800	1	8344	2	N	92	194	1			128
						101	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	4080 X	3892	-0-	-188	-0-	470	1	3404	2	Y	16					30
						18	9									

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	870	X	544	-0-	-326	-0-	65	1	469	2	Y	9					30
							10	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

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
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					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

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									
*11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	435	1	4982	2	N	70					162
							77	9									

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

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
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					160

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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									
*11	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	1109	1	8034	2	Y	110					271
							121	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	24	32	1			38
						26	9									
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	138	2	Y	23					61
						25	9									
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	138	2	Y	13	30	1			44
						14	9									
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	34	26	1			52
						37	9									
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	113	2	Y	37	37	1			52
						41	9									
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	12	1	87	2	Y	30					82
						33	9									

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

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
11	2850 #	2228	-0-	-622	-0-	2197	3	31	9	N	28					94

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
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									
11	7140 X	6061	-0-	-1079	-0-	385	1	5663	2	N	12					127
						13	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

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									
11	13620 X	12823	-0-	-797	-0-	815	1	12000	2	N	7					88
						8	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

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
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	12750 X	11933	-0-	-817	-0-	11579	2	354	9	N	322	200	1			172

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
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-
11	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	194	1	1406	2	Y	9	3	1			6
							10	9									

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

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
11	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	554	1	4015	2	Y	-0-					47

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

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									
11	19200	X	11982	-0-	-7218	-0-	1445	1	10467	2	Y	64	122	1			44
							70	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

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-
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	210	1	1522	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
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									
*11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1102	1	7986	2	Y	33	61	1			23
							36	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

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									
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	735	1	3210	3	N	44					89
							48	9									

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5	180	1			51

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

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
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3000	2	62	9	Y	56					200

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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

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									
11	1890	X	2	-0-	-1888	-0-	2	2			N	-0-					289

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

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									
11	25950	X	16511	-0-	-9439	-0-	701	1	15060	2	N	682	722	1			375
							750	9									

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	10320 X	8981	-0-	-1339	-0-	23	1	8472	2	N	442	371	1			198
						486	9									

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 270959 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12451 - 12603

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

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
*11	3000 N	7314	-0-	4314	4314	1125	1			N	-0-					58

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

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
11	1380 N	193	-0-	-1187	-0-	21	1	55	9	N	50					180

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

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							
11	1440	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	53					53

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
11	9000	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	22					29

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

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
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
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	255 1 501 9	2103 2	Y	455	523 1		35
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	168 1 394 9	838 2	Y	358	316 1		77
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	9 1 177 9	1264 2	Y	161	185 1		53
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	26 1 304 9	1158 2	Y	276	208 1		121
10	1395 N	998	-0-	-397	-0-	12 1 268 3	585 2 133 9	Y	121	178 1		64
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			64

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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

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									
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	211	1	404	2	Y	124	165	1			97
						136	9									

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

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
*11	1757 N	486	-0-	-1271	-0-	362	1	124	2	N	-0-					79

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

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									
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	212	1	72	2	N	54					146
						59	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					43
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

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
11	19230	X	19128	-0-	-102	-0-	19128	2			N	-0-					147

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

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	4632	-0-	-855	-0-	382	1	4248	3	N	2					74
							2	9									
11	5310	X	4435	-0-	-875	-0-	361	1	4074	3	N	-0-					74

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

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
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	4					203

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
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
11	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4171	2	3	9	N	3					109

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	6420	X	6146	-0-	-274	-0-	625	1	5361	2	N	145	191	1	4	8	124
							160	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	787	1	6755	2	N	11	1	8			72
							12	9									

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 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
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									
*11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	919	1	7886	2	N	11	1	8			164
							12	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
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									
*11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	1055	1	9055	2	Y	43					95
							47	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
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									
11	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	625	1	5365	2	Y	48	184	1	1	8	43
							53	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
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
11	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
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									
11	7950	X	5828	-0-	-2122	-0-	608	1	5217	2	N	3					167
							3	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
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									
*11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	382	1	3275	2	N	21					94
						23	9									

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

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									
*11	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	789	1	6766	2	N	125	192	1	2	8	155
						138	9									

REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

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									
*11	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	823	1	7057	2	N	148	192	1	1	8	192
						163	9									

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

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									
11	5190 X	4363	-0-	-827	-0-	436	1	3742	2	N	168	2	8			306
						185	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
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
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	359	1	3078	2	N	30	191	1	1	8	63
							33	9									

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

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									
11	2760	X	634	-0-	-2126	-0-	66	1	565	2	N	3	1	8			119
							3	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

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
11	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

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									
11	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	6498	307	1	2637	2	N	14	2	8			232
							15	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
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									
11	DLQ G-10		3122	-0-	3122	10945	326	1	2794	2	N	2					219
							2	9									

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

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									
11	DLQ G-10		4741	-0-	4741	15236	492	1	4224	2	N	23	1	8			147
							25	9									

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

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									
11	2100	X	316	-0-	-1784	-0-	33	1	283	2	N	-0-					97

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

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									
*11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	386	1	3315	2	N	1	1	8			68
							1	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
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									
*11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	630	1	5403	2	N	83	1	8			189
							91	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

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-
11	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

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
*11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1079	2	37	9	N	34					182

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

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
11	17940	#	14300	-0-	-3640	-0-	13443	2	857	9	N	779	716	1			494

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
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									
11	2580 #	2324	-0-	-256	-0-	254	1	1839	2	N	210	188	1			230
						231	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

06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			12

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

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-
11 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

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									
*11	8400 X	7769	-0-	-631	-0-	494	1	7232	2	N	39					145
						43	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
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									
*11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	706	1	10333	2	N	54					215
							59	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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

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
11	16590	X	16223	-0-	-367	-0-	16199	2	24	9	N	22					110

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

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-
11	2490 #	1715	-0-	-775 B	-15389	1715	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

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-
11	5100 #	3889	-0-	-1211 B	-10460	3889	2			N	-0-			-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

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-
11	3360 X	2931	-0-	-429	-0-	2931	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

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

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
11	720	N	537	-0-	-183	-0-	67	1	470	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

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
11	510	N	314	-0-	-196	-0-	39	1	275	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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

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-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	42	1	296	2	N	-0-		-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

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-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	21	1	148	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
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-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	105	1	736	2	N	-0-					-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	6000	X	2899	-0-	-3101	-0-	2893	2	6	9	N	5					158

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

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
11	6990	X	6751	-0-	-239	-0-	150	1	6601	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
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
*11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					27

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

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
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	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

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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

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									
11	20550 X	20164	-0-	-386	-0-	1800	1	18360	2	N	4					192
						4	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
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									
11	2400	X	2093	-0-	-307	-0-	186	1	1898	2	N	8					202
							9	9									

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

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
11	9600	X	9252	-0-	-348	-0-	826	1	8426	2	N	-0-					139

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

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									
11	16860	X	16335	-0-	-525	-0-	1457	1	14870	2	N	7					132
							8	9									

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

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									
11	3960	X	3216	-0-	-744	-0-	287	1	2928	2	N	1					170
							1	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

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-
11	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
*11	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2005	2	44	9	N	40			147

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

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-
*11	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1876	2	74	9	N	67	353	1			42
*11	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1853	2	92	9	N	84					126

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

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	1254	-0-	-265	-0-	1218	2	36	9	N	33				60
11	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1074	2			N	-0-	33	1		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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
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	8384	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					80
11	4800	7034	-0-	2234	2234	7034	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	7	-0-	-706	4084	7	2			N	-0-					16
*11	1007	1007	-0-	-0-	4084	1007	2			N	-0-					16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2040 X	219	-0-	-1821	-0-	219	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
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	332	-0-	-2923	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					359
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					359

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	N	10					131
11	2220	X	24	-0-	-2196	-0-	7	2	17	9	N	15					146

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

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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4371	2	24	9	N	22					150
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5514	2	25	9	N	23					173

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

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	1084	-0-	-32	-0-	1069	2	15	9	N	14					132
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1438	2	20	9	N	18					150

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

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	2784	-0-	-564	-0-	2778	2	6	9	N	5					139
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3439	2	102	9	N	93	171	1			61

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
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	134	-0-	-858	-0-	134	2			N	-0-					38
11	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-					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
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									
*11	12382	12382	-0-	-0-	640	10	1	8125	2	N	3861	3512	1			808
						4247	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
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
11	7290 #	3968	-0-	-3322	-0-	3968	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

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
*11	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	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

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 #	1536	-0-	-1502	-0-	251	1	1157	2	N	116	177	1	1	8	103
						128	9									
11	2880 #	271	-0-	-2609	-0-	41	1	230	2	N	-0-					103

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	733	1	6230	3	N	120	224	1			99
						132	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

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									
*11	3000 N	5867	-0-	2867	26065	604	1	5131	3	N	120	43	1			154
						132	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	3000		638	-0-	-2362	-0-	67	1	567	3	N	4	5	1			182
							4	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

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
11	1920	#	1328	-0-	-592	-0-	1189	3	139	9	N	126	187	1			179

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	#	-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22110	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					87
*07	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
*08	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
*09	22110	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					87
*10	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
*11	22110	-0-	-0-	-22110	-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

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									
11	61865	18314	-0-	-43551	-0-	1871	1	15889	3	N	504	480	1			216
						554	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	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

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
11	1320 #	1278	-0-	-42	-0-	1272	2	6	9	N	5					127

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	499	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	9660 X	4602	-0-	-5058	-0-	588	1	3856	2	N	144	188	1			115
						158	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
11	97800 #	-0-	-0-	-97800	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

06	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
*11	8168	8168	-0-	-0-	-0-	8030	2	138	9	N	125	175	1	170

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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	232338			N	-0-			51
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-				-0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

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
*11	6540	X	2970	-0-	-3570	-0-	2938	2	32	9	Y	29				285

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

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-
*11	1230	N	336	-0-	-894	-0-	23	1	313	2	Y	-0-				-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

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-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

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-
11	1710	N	694	-0-	-1016	-0-	694	2			N	-0-				-0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	1080 N	310	-0-	-770	-0-	32	1	278	2	N	-0-			184

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

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
*11	3931 X	3135	-0-	-796	-0-	105	1	3030	2	N	-0-			207

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
11	750 X	639	-0-	-111	-0-	89	1	550	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

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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) //CONT.// 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	15000		10969	-0-	-4031	55656	1182	1	9629	2	N	144	145	1			68
							158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					11

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

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
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 7		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 7		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 7		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			22
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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
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 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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

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	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

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	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					30
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

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	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

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	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					30
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

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	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

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	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

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
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	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

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	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

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 #	73	-0-	17	-0-	73	2			Y	-0-					30
10	62 #	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

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 #	73	-0-	17	-0-	73	2			Y	-0-					30
10	62 #	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

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 #	73	-0-	17	-0-	73	2			Y	-0-					30
10	62 #	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

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 #	1	-0-	89	-0-	1	2			N	-0-					45
10	93 #	NO RPT	-0-	93	-0-					N	NO RPT					45
11	60 #	NO RPT	-0-	60	-0-					N	NO RPT					45

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

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 #	110	-0-	10	-0-	110	2			Y	-0-					30
10	62 #	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					30
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

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 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

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 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					33
*11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

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 #	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					62
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

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 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					46
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					46

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

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 #	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					10
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 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
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	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					10
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

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	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

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.	63	-0-	63	276	63	2			Y	-0-					30
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	216					Y	NO RPT					30

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

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 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					50
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

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 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					34
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

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 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					17
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

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 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					60
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					60

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

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 #	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					60
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					60

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

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	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

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	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					27
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

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 #	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	N	2					93
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					93

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

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 #	150	-0-	-5	-0-	138	2	12	9	N	11					96
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					96

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					26
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					26

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

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 #	182	-0-	-35	-0-	174	2	8	9	N	7					34
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					34

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

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 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					13
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					13

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

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 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					36
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					36

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

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 #	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	N	3					43
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					43

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

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 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					78
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					78

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

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 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					33
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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
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 #	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					13
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					13

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

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 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					18
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					18

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

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 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					15
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	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

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	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

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	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					73
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					73

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

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 #	533	-0-	-56	-0-	531	2	2	9	N	2					91
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					91

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
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
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 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					42
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					42

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

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 #	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					98
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					98

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

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	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					50
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

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 #	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					26
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					26

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

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	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					21
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					81
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					81

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

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 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					63
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					63

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	R	130	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	N	6					47
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

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
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	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					55
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

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
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	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
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	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					35
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					35

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
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	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	#	90	-0-	-3	-0-	75	2	15	9	N	14					44
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					44

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	268	-0-	-11	-0-	259	2	9	9	N	8					75
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					75

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	145 R	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					57
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					57

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					31
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					31

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

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 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

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	159 R	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					72
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72

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

06	360 N	303	-0-	-57	-0-	29	1	254	2	N	18					139
						20	9									
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	N	52					191
						57	9									
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	423	2	N	19	178	1			32
						21	9									
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	35					67
						39	9									
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	39	1	324	2	N	29					96
						32	9									
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	34	1	294	2	N	20					116
						22	9									

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
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	465	1	5893	2	N	167	176	1			160
							184	9									
07	6045	X	5039	-0-	-1006	-0-	389	1	4498	2	N	138	183	1			115
							152	9									
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	493	1	6176	2	N	146	156	1			105
							161	9									
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	480	1	6203	2	N	150					255
							165	9									
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	492	1	6312	2	N	183	373	1			65
							201	9									
*11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	470	1	5919	2	N	178	169	1			74
							196	9									

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

06	11940	X	11901	-0-	-39	-0-	1127	1	10539	2	N	214	186	1			217
							235	9									
07	12338	X	8155	-0-	-4183	-0-	860	1	7154	2	N	128	171	1			174
							141	9									
08	12338	X	10085	-0-	-2253	-0-	985	1	8904	2	N	178	183	1			169
							196	9									
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	1125	1	10977	2	N	205	180	1			194
							226	9									
10	11904	X	9686	-0-	-2218	-0-	1000	1	8499	2	N	170	177	1			187
							187	9									
11	11520	X	11240	-0-	-280	-0-	1029	1	9982	2	N	208	186	1			209
							229	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	88	1	187	2	N	1					95
							1	9									

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	510	1	1891	2	N	85	185	1			92
							94	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

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
*11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	38	3	23	9	N	21					213

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

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	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					92
*11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					92

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

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	2014	-0-	-125	-0-	1908	2	106	9	N	96	163	1			60
11	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	1806	2	108	9	N	98					158

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1174	2	648	9	N	589	688	1			263

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

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
11	2880	X	538	-0-	-2342	-0-	538	2			N	-0-					227

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

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
*11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4708	2	342	9	N	311	332	1			232

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

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
11	10320	X	9000	-0-	-1320	-0-	8888	2	112	9	N	102	178	1			92

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

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
11	4800	X	3882	-0-	-918	-0-	3153	2	729	9	N	663	691	1			122

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

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
*11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2510	2	288	9	N	262	173	1			227

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

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
*11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	981	2	504	9	N	458	353	1			215

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 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
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
11	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4064	2	484	9	N	440	522	1			133

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

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
11	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3123	2	121	9	N	110					228

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

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
*11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7283	2	308	9	N	280	175	1			245

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

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
11	3240	X	2703	-0-	-537	-0-	2627	2	76	9	N	69					142

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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									
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					100

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	70020	28025	-0-	-41995	242983	27589	3	436	9	N	396	377	1			237

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

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									
11	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	55	1	927	3	Y	37	32	1			7
						41	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	23	21	1			4
							25	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

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									
11	9060	X	8701	-0-	-359	-0-	484	1	8177	3	Y	36	33	1			6
							40	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

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									
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	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

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									
11	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	153	1	2583	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	2	3	6	9	Y	5	4	1			2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	1056	1	17848	3	Y	364	329	1			59
							400	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6150	X	5943	-0-	-207	-0-	329	1	5556	3	Y	53	57	1			5
							58	9									

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
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									
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 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
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									
11	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	141	1	2387	3	Y	66	58	1			12
							73	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
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									
11	1020	N	868	-0-	-152	-0-	47	1	788	3	Y	30	26	1			6
							33	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
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									
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	3	Y	33	29	1			6
							36	9									

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
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									
11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	126	1	2127	3	Y	63	55	1			12
							69	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	13080	X	12674	-0-	-406	-0-	694	1	11728	3	Y	229	239	1			12
							252	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

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-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	385	1	6511	3	Y	96	98	1			7
							106	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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									
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	177	1	2986	3	Y	33	32	1			4
							36	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

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									
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	18	16	1			3
							20	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

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									
11	3540	X	2135	-0-	-1405	-0-	117	1	1972	3	Y	42	44	1			2
							46	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	21	1	347	3	Y	25	22	1			5
						28	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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									
*11	2950 N	2888	-0-	-62	-0-	159	1	2693	3	Y	33	37	1			-0-
						36	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

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									
11	11310 X	10605	-0-	-705	-0-	575	1	9724	3	Y	278	244	1			52
						306	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	1165	1	19685	3	Y	179	204	1			6
						197	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

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-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

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									
11	4800 X	3511	-0-	-1289	-0-	190	1	3212	3	Y	99	86	1			20
						109	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

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									
*11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1366	3	Y	38	33	1			7
						42	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

*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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3718 - 3874

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

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									
11	870 N	774	-0-	-96	-0-	41	1	698	3	Y	32	28	1			6
						35	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

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									
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	29	1	496	3	Y	12	11	1			2
						13	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	154	1	2605	3	Y	81	71	1			15
							89	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

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									
11	8700	X	8692	-0-	-8	-0-	473	1	7996	3	Y	203	178	1			38
							223	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

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									
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	22	1	374	3	Y	34	30	1			6
							37	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4080	X	3946	-0-	-134	-0-	219	1	3708	3	Y	17	6	1			11
							19	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

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									
*11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	552	1	9329	3	Y	190	173	1			31
							209	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

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									
11	4560	X	3238	-0-	-1322	-0-	173	1	2931	3	Y	122	107	1			23
							134	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

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									
*11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	685	1	11583	3	Y	223	201	1			37
							245	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

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									
*11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	750	1	12675	3	Y	103	91	1			19
							113	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

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									
11	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	82	1	1381	3	Y	44	39	1			8
							48	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

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									
11	4560	X	2966	-0-	-1594	-0-	159	1	2690	3	Y	106	93	1			20
							117	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	14	1	238	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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
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									
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	3	Y	32	28	1			6
							35	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
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									
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	234	1	3961	3	Y	20	17	1			4
							22	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
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									
11	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	280	1	4740	3	Y	172	151	1			32
							189	9									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3870	X	2326	-0-	-1544	-0-	124	1	2103	3	Y	90	78	1			18
							99	9									

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
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									
11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	94	1	1585	3	Y	52	45	1			10
							57	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2640	X	2489	-0-	-151	-0-	135	1	2277	3	Y	70	61	1			13
							77	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

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									
*11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	154	1	2604	3	Y	98	71	1			27
						108	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	240	1	4064	3	Y	197	174	1			37
						217	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

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									
11	4110 X	1868	-0-	-2242	-0-	98	1	1663	3	Y	97	85	1			18
						107	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
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									
11	4080	X	3677	-0-	-403	-0-	204	1	3456	3	Y	15	13	1			3
							17	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

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									
11	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	171	1	2891	3	Y	85	74	1			16
							94	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

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									
11	7200	X	2447	-0-	-4753	-0-	132	1	2235	3	Y	73	72	1			9
							80	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	238	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
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									
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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
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									
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	167	1	2828	3	Y	63	58	1			10
							69	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
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									
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	12	11	1			2
							13	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	8310	6849	-0-	-1461 B	-10565	6810	3	39	9	N	35					205

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5153 - 5156

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
11	34950 #	15708	-0-	-19242 B	-28021	15639	3	69	9	N	63					173

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	18271 R	18271	-0-	-0-	-0-	17808	2	463	9	N	421	527	1			102
*11	19770 #	-0-	-0-	-19770	-0-					N	343	376	1			67

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

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	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	3323	2	656	9	N	596	593	1			247
*11	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	425	422	1			250

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013 - RECLASS TO 3-26150

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

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
11	330 X	48	-0-	-282	-0-	31	2	17	9	N	15			268

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LINN OPERATING, INC. 501545
REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	99870 X	88138	-0-	-11732	-0-	3224	1	84119	2	N	723	891	1			160
						795	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
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									
11	2460 X	1109	-0-	-1351	-0-	261	1	837	2	N	10					150
						11	9									

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

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-
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-			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
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 #	1790	-0-	-814	-0-	221	1	1481	3	N	80	1	8			114
						88	9									
11	2580 #	1988	-0-	-592	-0-	237	1	1684	3	N	61					175
						67	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
11	14B2 EXT	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			790
11	0 N	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			120

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
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-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	6120	X	31	-0-	-6089	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					15

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

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-
11	3300	X	8	-0-	-3292	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	157	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

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
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	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

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									
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	42	1	156	2	Y	273	289	1			-0-
							300	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	5	1	18	2	Y	48	48	1			-0-
							53	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
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									
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	211	1	774	2	Y	40	43	1			-0-
							44	9									

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

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									
*11	3000	N	2732	-0-	-268	1337	585	1	2147	2	Y	-0-					-0-

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

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
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	53	1	193	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

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									
11	4050		1668	-0-	-2382	-0-	283	1	1041	2	Y	313	360	1			18
							344	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
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		27928	-0-	-1925	-0-	714	1	26210	2	N	913	941	1	2	8	388
							1004	9									
11	28890		26441	-0-	-2449	-0-	1076	1	24335	2	N	936	951	1	10	8	363
							1030	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

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
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					88

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

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
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	635	2	17	9	N	15					180

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

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
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5					50

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

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									
11	96570	#	85076	-0-	-11494	-0-	30	1	84398	2	N	589	536	1	10	8	270
							648	9									

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	792	2	19	9	N	17			165

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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

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-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	Y	20			20

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
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-
11	1050	N	51	-0-	-999	-0-	51	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

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
11	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

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					247

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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

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									
11	270	X	203	-0-	-67	-0-	22	1	134	2	N	43					88
							47	9									

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

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									
11	3810	X	3072	-0-	-738	-0-	398	1	2404	2	N	245	73	1			218
							270	9									

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

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									
*11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	197	1	1186	2	N	102					143
							112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	Y	20					74

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

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										
11	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	150	1	1000	2	N	10						145
							11	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

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										
11	16230	X	15174	-0-	-1056	-0-	1830	1	13136	2	N	189	75	1				164
							208	9										

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

06	7110	X	5798	-0-	-1312	-0-	900	1	3966	3	N	847	956	1				152
							932	9										
07	7347	X	5944	-0-	-1403	-0-	928	1	4128	3	N	807	750	1				209
							888	9										
08	7347	X	6155	-0-	-1192	-0-	930	1	4304	3	N	837	907	1	2	8		137
							921	9										
09	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	900	1	3916	3	N	725	735	1				127
							798	9										
10	5983	X	4944	-0-	-1039	-0-	928	1	3259	3	N	688	637	1	1	8		177
							757	9										
11	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	896	1	2899	3	N	648	611	1				214
							713	9										

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	9424	-0-	-1586	-0-	1975	1	7175	3	N	249	192	1			181
							274	9									
07	11377	X	9474	-0-	-1903	-0-	2016	1	7168	3	N	264	347	1	28	8	70
							290	9									
08	11377	X	9389	-0-	-1988	-0-	2046	1	7037	3	N	278	254	1	24	8	70
							306	9									
09	9420	X	8740	-0-	-680	-0-	1975	1	6505	3	N	236	194	1			112
							260	9									
10	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	2046	1	6409	3	N	280	333	1	9	8	50
							308	9									
11	9420	X	6881	-0-	-2539	-0-	1843	1	4832	3	N	187	130	1			107
							206	9									

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	421	1	2184	3	N	477	385	1			187
							525	9									
07	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	460	1	2360	3	N	478	563	1			102
							526	9									
08	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	463	1	2478	3	N	456	466	1	2	8	90
							502	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	450	1	2237	3	N	535	555	1			70
							589	9									
10	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	449	1	2141	3	N	510	516	1			64
							561	9									
11	3330	X	2381	-0-	-949	-0-	423	1	1512	3	N	405	400	1			69
							446	9									

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	899	1	2328	2	N	157					285
							173	9									
07	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	930	1	2132	2	N	383	482	1	56	8	130
							421	9									
08	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	906	1	2243	2	N	289	165	1	43	8	211
							318	9									
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	900	1	2199	2	N	183	174	1			220
							201	9									
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	930	1	2314	2	N	270	399	1	19	8	72
							297	9									
11	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	900	1	1973	2	N	255	262	1			65
							281	9									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	390	1	961	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

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

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

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
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	2		N	-0-					18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

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
11	2550	X	2099	-0-	-451	B	-0-	2023	2	76	9	N	69	173	1		32

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

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-
11	2160	#	1382	-0-	-778	-0-	1382	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	102	-0-	102	313	102	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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	707 N	707	-0-	-0-	-0-	531	2	176	9	N	160					1348
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1213	2	76	9	N	69					1417

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

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
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10416	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	6447	R	6447	-0-	-0-	-0-	6383	2	64	9	N	58				215

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14670 X	11445	-0-	-3225	-0-	103	1	11342	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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

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	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	37	1	5166	2	N	16					357
						18	9									
11	4740 X	676	-0-	-4064	-0-	5	1	671	2	N	-0-					357

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

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-
*11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					123

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1620	1	178	9	N	162	166	1			30
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	450	1	50	9	N	45					75

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
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
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	127 36	1 9	3784	2	N	33					140
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131 70	1 9	3637	2	N	64					204
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	131 17	1 9	3533	2	N	15	171	1			48
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	127 43	1 9	3129	2	N	39					87
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	127 33	1 9	2835	2	N	30					117
*11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	103 19	1 9	2962	2	N	17					134

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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
11	14B2	EXT	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			19
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

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-
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	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

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
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	272	1	12	9	N	11	58	1			34

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					35

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) //CONT.// 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
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
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
11	930 #	123	-0-	-807	-0-	122	1	1	9	N	1					80

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					56
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					312
11	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
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
11	5760	4682	-0-	-1078	-0-	4625	3	57	9	N	52	187	1			108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9224	3	207	9	N	188	187	1			251
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					251

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	2137	-0-	-3443	-0-	2123	3	14	9	N	13					155
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					155

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
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	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	20920	3	63	9	N	57					257
11	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					257

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20742	3	156	9	N	142	193	1			304
11	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					304

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	-0-	-6248	-0-	105	3	95	9	N	86					111
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					111

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

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-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6163	2	160	9	N	145					194

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

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									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	150	1	571	2	Y	28	35	1			11
							31	9									

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

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									
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	141	1	537	2	Y	17	24	1			7
							19	9									

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

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									
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	530	2	Y	45	60	1			18
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	30510	X	27285	-0-	-3225	-0-	288	1	26630	2	N	334	392	1			109
							367	9									

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
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									
*11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	279	1	3719	2	N	196	272	1	1	8	90
							216	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
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									
*11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	2	1	429	2	N	5					190
							6	9									

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

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									
*11	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	3	1	2738	2	N	64					274
							70	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	101862		101862	-0-	-0-	-0-	300 9511	1 9	92051	2	N	8646	8868	1			281
07	104411		104411	-0-	-0-	-0-	310 9882	1 9	94219	2	N	8984	8669	1	1	8	595
08	102352		102352	-0-	-0-	-0-	310 9716	1 9	92326	2	N	8833	9037	1			391
09	99484		99484	-0-	-0-	-0-	300 8735	1 9	90449	2	N	7941	8319	1			13
10	101377		101377	-0-	-0-	-0-	310 9642	1 9	91425	2	N	8765	8292	1			486
*11	96933		96933	-0-	-0-	-0-	300 9148	1 9	87485	2	N	8316	8289	1			513

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	1656	1	13419	2	Y	39					129
						43	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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							
11	6150 #	5489	-0-	-661	-0-	222	1	139	3	Y	1627	1627	1			-0-
						3338	5	1790	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

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
11	2280 #	325	-0-	-1955	-0-	222	1	103	9	Y	94	171	1			374

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	4530	#	548	-0-	-3982	-0-	222	1	176	5	Y	136	136	1			-0-
							150	9									

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
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							
11	11910	#	5872	-0-	-6038	-0-	339	1	1846	3	N	3181	2937	1			750
							188	5	3499	9							

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)//CONT.// 89352 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 273809 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	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							
11	17220	1002	-0-	-16218	-0-	222	1	748	5	Y	29	29	1			54
						32	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP 'A' WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	53	1	2	2	N	-0-	34	1			-0-
						1	4									

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	177	135	1			108
						1	4	195	9							

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 09/11/2014 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
06	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	1	1	2	N	-0-					1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
11	5100	4940	-0-	-160	-0-	4900	2	40	9	N	36					200

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

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
*11	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32					215

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
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									
11	3450 #	2628	-0-	-822	-0-	120	1	2479	2	N	26	1	8			88
						29	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	73615	-0-	54722 B	40183	72319	2	1296	9	Y	1178	1033	1			213
*11	37950 N	58919	-0-	20969 B	61152	57896	2	1023	9	Y	930	1006	1			137

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

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	23764	-0-	12593 B	137669	23307	2	457	9	N	415	353	1			131
11	22440	24871	-0-	2431 B	140100	24345	2	526	9	N	478	449	1			160

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	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

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
11	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					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

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-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

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
11	1350	N	1079	-0-	-271	-0-	1079	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

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-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

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
11	1500	#	1058	-0-	-442	-0-	1058	2			N	-0-					167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-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
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

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-
11	1320 N	514	-0-	-806	-0-	514	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
*11	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
*11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	2670	#	2577	-0-	-93	-0-	1849	3	728	9	N	662	657	1			37

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	450	#	219	-0-	-231	-0-	219	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

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-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	1314	-0-	1314	3132	340	1	974	2	Y	-0-					49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3132					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
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	1686	-0-	1686	4177	435	1	1251	2	Y	-0-					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4177					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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

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
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					148

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

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-
11	600 #	422	-0-	-178	-0-	422	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	61	2	83	9	N	75				538

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

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
*11	T. A.		2567	-0-	2567	8586	2510	2	57	9	N	52	173	1		423

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

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
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18	158	1		135

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
*11	2310 X	1117	-0-	-1193	-0-	1097	2	20	9	N	18			253

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

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-
11	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

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-
11	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
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

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-
11	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

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-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

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									
11	4890 X	2283	-0-	-2607	-0-	398	1	1788	2	Y	88	179	1			77
						97	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

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

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

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
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	182031 X	16028	-0-	-166003	-0-	673	1	13834	3	N	1383	1422	1			301
						1521	9									
11	17760 X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	1385	1427	1			259

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

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	29474 X	17231	-0-	-12243	-0-	622	1	15370	3	N	1126	1063	1	2	8	141
						1239	9									
11	22500 X	-0-	-0-	-22500	-0-					N	956	895	1			202

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	240	1	1705	2	N	21					175
						23	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	10647	10647	-0-	-0-	-0-	10329	3	318	9	Y	289	140	1			205

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	99	1			52

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

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
11	1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1391	2	13	9	N	12	176	1			75

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

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
11	9780 #	3117	-0-	-6663	-0-	2962	3	155	9	Y	141	65	1			96

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

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
*11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	N	4					169

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

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									
*11	143583 X	51098	-0-	-92485	-0-	50560	2	55	4	N	439	207	1			357
						483	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	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
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									
11	5400	X	4101	-0-	-1299	-0-	1244	1	2833	2	Y	22	24	1			11
							24	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			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 #: 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
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									
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	2820 X	1455	-0-	-1365	-0-	142	1	1296	2	Y	15					61
						17	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

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									
11	3630 X	2972	-0-	-658	-0-	1341	1	1529	2	Y	93					145
						102	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
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									
*11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	940	1	1445	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

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									
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	1960	1	950	2	Y	127	357	1			65
							140	9									

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1347	1	2216	2	Y	34	36	1			17
							37	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

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									
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1409	1	3494	2	Y	22	24	1			11
							24	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

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									
*11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1346	1	487	2	Y	22	24	1			11
							24	9									

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

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
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	786	1	1586	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 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
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									
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	44	48	1			22

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

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									
*11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	1152	1	1261	2	Y	44	48	1			22
							48	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

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									
11	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	1844	1	4287	2	Y	244	264	1			122
							268	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

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-
*11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1188	1	2483	2	Y	-0-					-0-

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

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									
11	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	1138	1	926	2	Y	12	12	1			6
							13	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
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-
11	1410 X	1124	-0-	-286	-0-	1124	1			Y	-0-					-0-

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

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									
*11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	1214	1	1457	2	Y	72	52	1			36
						79	9									

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

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									
11	7620 X	7081	-0-	-539	-0-	1602	1	5437	2	N	38					48
						42	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

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									
*11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	1203	1	2075	2	N	22	24	1			11
						24	9									

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

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									
11	13140 X	8897	-0-	-4243	-0-	1914	1	6739	2	N	222	240	1			111
						244	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
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									
*11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	1361	1	2452	2	N	222	240	1			111
						244	9									

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
11	3870	X	3457	-0-	-413	-0-	12	1	2653	2	Y	720	790	1			140
							792	9									

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

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									
11	3900	X	1668	-0-	-2232	-0-	5	1	871	2	Y	720	769	1			160
							792	9									

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY 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
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	6061	-0-	-12415 B	-0-	6061	2			N	-0-					489
11	18300	X	2065	-0-	-16235	-0-	2065	2			N	-0-					489

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	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- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

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	1796	-0-	1796 B	5420	1796	2			N	-0-					172
*11	5420	X	-0-	-0-	-5420	-0-					N	-0-					172

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	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- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8891 - 8961

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		33080	-0-	33080 B	45401	33061	2	19	9	N	17					122
*11	98246	X	52845	-0-	-45401	-0-	51964	2	881	9	N	801	362	1			561

JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

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			268
09	21505	N	21740	-0-	235 B	235	21393	2	347	9	N	315	496	1			86
10	25167	N	19035	-0-	-6132 B	-0-	18638	2	397	9	N	361	337	1			110
11	24360	X	18130	-0-	-6230	-0-	17765	2	365	9	N	332	180	1			262

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
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
11	33330 X	26530	-0-	-6800	-0-	25686	2	844	9	Y	767	706	1			155

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

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
11	65310 X	61141	-0-	-4169	-0-	60257	2	884	9	Y	804	740	1			162

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	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
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
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			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
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	3937	-0-	-930	-0-	639	1	2722	3	N	524	387	1			241
							576	9									
11	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	618	1	2751	3	N	526	587	1			180
							579	9									

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
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	4546	-0-	-228	-0-	331	1	3059	3	Y	1051	1045	1	14	8	128
							1156	9									
11	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	315	1	2772	3	Y	987	1010	1			105
							1086	9									

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
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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	719	1	925	3	Y	244	276	1	3	8	71
							268	9									
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	923	1	768	3	Y	301	175	1			197
							331	9									

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
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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	392	1	3392	3	Y	1557	1594	1			195
							1713	9									
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	357	1	2930	3	Y	1429	1471	1			153
							1572	9									

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
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	10912	-0-	-589	-0-	1256	1	8458	3	N	1089	1166	1	1	8	103
							1198	9									
11	10950	X	9919	-0-	-1031	-0-	1196	1	7536	3	N	1079	1101	1			81
							1187	9									

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
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	7106	-0-	-1636	-0-	810	1	5605	3	Y	628	524	1			176
							691	9									
11	8460	X	6052	-0-	-2408	-0-	719	1	4757	3	Y	524	594	1			106
							576	9									

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
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	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	288	1	2688	3	N	866	879	1			108
							953	9									
11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	276	1	2450	3	N	835	854	1			89
							919	9									

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
06	1050	X	171	-0-	-879	-0-	20	1	150	3	Y	1	25	1			24
							1	9									
07	1085	X	707	-0-	-378	-0-	317	1	299	3	Y	83	84	1			23
							91	9									
08	1085	X	678	-0-	-407	-0-	294	1	289	3	Y	86	69	1			40
							95	9									
09	900	X	517	-0-	-383	-0-	213	1	237	3	Y	61	72	1			29
							67	9									
*10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	432	1	550	3	Y	146	139	1			36
							161	9									
11	690	X	416	-0-	-274	-0-	156	1	206	3	Y	49	40	1			45
							54	9									

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
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	577	1	3690	3	N	456	510	1			100
							502	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	606	1	3523	3	N	459	407	1			152
							505	9									
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	535	1	4462	3	N	197	314	1			35
							217	9									
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	589	1	4100	3	N	671	604	1	2	8	100
							738	9									
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	594	1	3598	3	N	592	601	1	5	8	86
							651	9									
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	551	1	3180	3	N	555	554	1			87
							611	9									

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
06	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	685	1	2304	3	N	1206	902	1			419
							1327	9									
07	4526	X	3737	-0-	-789	-0-	667	1	1956	3	N	1013	1061	1			371
							1114	9									
08	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	697	1	2429	3	N	1099	1255	1			215
							1209	9									
09	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	580	1	1784	3	N	1282	1417	1	1	8	79
							1410	9									
10	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	670	1	2360	3	N	965	719	1	1	8	324
							1062	9									
11	4320	X	3520	-0-	-800	-0-	622	1	1876	3	N	929	1021	1			232
							1022	9									

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
06	6090	X	5943	-0-	-147	-0-	730	1	4545	3	N	607	567	1			56
							668	9									
07	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	733	1	4398	3	N	530	510	1			76
							583	9									
08	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	750	1	4664	3	N	553	609	1			20
							608	9									
09	6000	X	5346	-0-	-654	-0-	522	1	4294	3	N	482	424	1			78
							530	9									
10	6138	X	4986	-0-	-1152	-0-	562	1	3915	3	N	463	497	1			44
							509	9									
11	5940	X	4723	-0-	-1217	-0-	559	1	3635	3	N	481	489	1			36
							529	9									

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
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	5757	-0-	-381	-0-	656	1	4541	3	Y	509	424	1			142
							560	9									
11	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	700	1	4626	3	Y	538	577	1			103
							592	9									

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	405	1	3575	3	N	1504	1575	1			193
							1654	9									
*11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	384	1	3206	3	N	1460	1497	1			156
							1606	9									

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

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	10014	-0-	-743	-0-	729	1	6671	3	N	2376	2424	1			297
							2614	9									
11	10260	X	9301	-0-	-959	-0-	699	1	6073	3	N	2299	2351	1			245
							2529	9									

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

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	5514	-0-	-283	-0-	1275	1	2635	3	N	1458	1412	1	1	8	162
							1604	9									
11	5610	X	4660	-0-	-950	-0-	1207	1	2123	3	N	1209	1187	1			184
							1330	9									

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
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
11	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
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									
11	17910		17191	-0-	-719	-0-	279	1	16603	2	Y	281	192	1	1	8	274
							309	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	4680	X	1667	-0-	-3013	-0-	132	1	1511	2	Y	22	14	1	1	8	20
							24	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
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
11	39030	X	35464	-0-	-3566	-0-	300 785	1 9	34379	2	N	714	615	1			204

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	36750	X	35547	-0-	-1203	-0-	300 893	1 9	34354	2	N	812	823	1			245

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
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-
*11	486 R	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	4569 X	1324	-0-	-3245	-0-	43	1	1226	3	Y	50	51	0			5
						55	9									

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	52221 X	52221	-0-	-0-	-0-	120	1	51443	3	Y	598	604	0			27
						658	9									
07	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	124	1	51077	3	Y	574	573	0			28
						631	9									
08	47346 X	47346	-0-	-0-	-0-	124	1	46649	3	Y	521	520	0			29
						573	9									
09	DLQ G-10	43701	-0-	43701	43701	120	1	42978	3	Y	548	540	0			37
						603	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43701					Y	NO RPT					37
11	0 X	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

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-
*11	23 N	15	-0-	-8	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

06	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	456	1	19549	3	N	2474	2505	0			111
						2721	9									
07	22553 X	22553	-0-	-0-	-0-	469	1	19415	3	N	2426	2419	0			118
						2669	9									
08	21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	562	1	18636	3	N	2313	2306	0			125
						2544	9									
09	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	560	1	17625	3	N	2249	2226	0			148
						2474	9									
10	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	624	1	18344	3	N	2404	2445	0			107
						2644	9									
*11	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	599	1	17080	3	N	1706	1752	0			61
						1877	9									

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	14	16	0			-0-
						15	9									
07	1178 N	595	-0-	-583	-0-	14	1	569	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
08	1178 N	722	-0-	-456	-0-	21	1	678	3	Y	21	20	0			1
						23	9									
09	DLQ G-10	826	-0-	826	826	25	1	768	3	Y	30	29	0			2
						33	9									
10	DLQ G-10	722	-0-	722	1548	22	1	644	3	Y	51	51	0			2
						56	9									
*11	2255 X	707	-0-	-1548	-0-	22	1	628	3	Y	52	52	0			2
						57	9									

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
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
11	5910	X	5633	-0-	-277	-0-	4369	3	1264	9	Y	1149	1157	0			42

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

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
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1937	3	1010	9	Y	918	929	0			33

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

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									
*11	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	597	1	16998	3	Y	2872	2924	0			105
							3159	9									

SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

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
11	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-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
*03	0		3013	-0-	3013	15269	30	1	1708	3	N	1159	1383	1			-0-
							1275	9									
*04	0		2397	-0-	2397	17666	24	1	1078	3	Y	1177	939	0	197	1	41
							1295	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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	14820	X	12824	-0-	-1996	-0-	410	1	11553	2	N	783	981	1			168
							861	9									

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

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									
11	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	505	1	8036	2	N	795	772	1			168
							875	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					107

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

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									
11	6780	X	186	-0-	-6594	-0-	117	1	69	2	N	-0-					70

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

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-
*11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	13	1	79	2	N	-0-				-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT					-0-

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
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-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BLACK STONE A-266 WELL #: 1 RRCID -> 275256 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6414 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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	9744 X	4949	-0-	-4795	-0-	930	1	3736	2	N	257	201	1			98
						283	9									
*11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	870	1	3058	2	N	242	200	1			140
						266	9									

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

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	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	115	1	4644	2	N	90	194	1			78
						99	9									
*11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	171	1	4604	2	N	94					172
						103	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	93	1	3730	2	N	82	194	1			90
							90	9									
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	165	1	3772	2	N	88					178
							97	9									

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
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	38756	X	16907	-0-	-21849	-0-	384	1	16234	2	N	263	199	1			280
							289	9									
11	23460	X	11609	-0-	-11851	-0-	298	1	11172	2	N	126	199	1			207
							139	9									

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
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	69713	X	69713	-0-	-0-	-0-	1778	1	66171	2	N	1604	1758	1			178
							1764	9									
*11	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	808	1	27205	2	N	702	778	1			102
							772	9									

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
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	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					142
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	420	1	777	2	N	10					125
							11	9									
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	690	1	627	2	N	15					140
							17	9									

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
06	33883	X	33883	-0-	-0-	-0-	2199	1	29003	2	N	2437	2265	1			368
							2681	9									
07	30845	X	25945	-0-	-4900	-0-	2263	1	21751	2	N	1755	1928	1			195
							1931	9									
08	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	2442	1	27190	2	N	2147	2072	1			270
							2362	9									
09	DLQ G-10		30350	-0-	30350	30350	2376	1	25785	2	N	1990	1943	1			317
							2189	9									
*10	63047	X	32697	-0-	-30350	-0-	2314	1	28047	2	N	2124	2156	1			285
							2336	9									
11	30450	X	29194	-0-	-1256	-0-	2066	1	25168	2	N	1782	1787	1			280
							1960	9									

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
06	0	W	1103	-0-	1103	6579	136	1	705	2	N	238	181	1			264
							262	9									
07	2100	N	890	-0-	-1210	5369	120	1	540	2	N	209	197	1			276
							230	9									
08	3100	N	782	-0-	-2318	3051	70	1	468	2	N	222	368	1			130
							244	9									
09	3000	N	659	-0-	-2341	710	33	1	383	2	N	221	198	1			153
							243	9									
*10	954	N	244	-0-	-710	-0-	32	1	184	2	N	25					178
							28	9									
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	53	1	60	2	N	204	201	1			181
							224	9									

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
06	1980	X	1317	-0-	-663	-0-	260	1	1018	2	N	35	12	1			167
							39	9									
07	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	127	1	490	2	N	351	188	1			330
							386	9									
08	2046	X	1536	-0-	-510	-0-	241	1	1021	2	N	249	374	1			205
							274	9									
09	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	348	1	1895	2	N	367	193	1			379
							404	9									
*10	3000	N	1184	-0-	-1816	831	252	1	651	2	N	255	387	1			247
							281	9									
*11	1525	N	694	-0-	-831	-0-	249	1	267	2	N	162	199	1			210
							178	9									

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
06	0 Z	145	-0-	145	52319	5	1	27	2	N	103	177	1			50
						113	9									
07	14B2 EXT	540	-0-	540	52859	87	1	330	2	N	112	53	1			109
						123	9									
08	14B2 EXT	659	-0-	659	53518	99	1	386	2	N	158	168	1			99
						174	9									
09	14B2 EXT	420	-0-	420	53938	46	1	280	2	N	85					184
						94	9									
10	14B2 EXT	540	-0-	540	54478	98	1	296	2	N	133	197	1			120
						146	9									
11	14B2 EXT	504	-0-	504	54982	137	1	177	2	N	173	194	1			99
						190	9									

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

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							
11	38850	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	-0-					40

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844	N	NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

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
11	8910 X	8050	-0-	-860	-0-	185	9			N	168	189	1			176

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

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 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					21
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					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

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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	155	185	1	4	8	-0-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

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									
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					50

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					57

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
11	3090 #	33	-0-	-3057	-0-	6	1	27	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

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									
*11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	2	N	5					214
						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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-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
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									
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
11	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					110

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2883					Y	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			N	-0-					137
11	1500	X	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					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
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	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	4425	2			N	-0-					-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
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
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	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
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
*11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6026	2	3	9	N	3					137

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	28715		28715	-0-	-0-	-0-	704	1	25525	2	N	2260	2010	1			536
							2486	9									
11	27480		-0-	-0-	-27480	-0-					N	2141	2384	1			293

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
*11      786 N       786     -0-        -0-  B        -0-          78  1      654  2    N        49       46  1                  52
                                                                   54  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SUNDOWN ENERGY LP                        829482
    CORCORAN, RAY GAS UNIT         WELL #:    2    RRCID -> 268508  COMPL. DATE 11/16/2011  TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 -  9686
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     2812 N      2812     -0-        -0-  B        -0-        2550  2      262  9    N       238      140  1                  98
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       113      145  1                  67

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EUGENE ONCKEN GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 269142  COMPL. DATE 11/22/2011  TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 -  9602
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     7750 N       880     -0-       -6870 B       4523         880  2                N       -0-                             111
 11        0         285     -0-        285 B       4808         285  2                N       -0-                             112
```

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		17015	-0-	17015 B	74684	16300	2	715	9	N	650	926	1			152
*10	0		20827	-0-	20827 B	95511	20092	2	735	9	N	668	370	1			450
11	0		14224	-0-	14224 B	109735	13475	2	749	9	N	681	756	1			397

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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									
*11	18372		18372	-0-	-0-	-0-	10	1	18051	2	N	283	188	1			205
							311	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

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-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	17220 X	12858	-0-	-4362	-0-	302	1	11	9	N	10					186

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	1			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	150	-0-	150	300	150	1			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	150	-0-	150	450	150	1			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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							
*11	25535 X	7160	-0-	-18375	-0-	687	1	6462	2	Y	10			118
						11	9							

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

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-
*11	329 X	100	-0-	-229	-0-					N	-0-			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

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							
11	14400 X	13764	-0-	-636	-0-	1322	1	12423	2	Y	17			155
						19	9							

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

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									
11	37500 X	35771	-0-	-1729	-0-	3438	1	32313	2	Y	18	179	1			77
						20	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	4470	X	3379	-0-	-1091	-0-	124	1	3154	2	N	92	180	1	60	6	124
							101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	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-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	6977					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
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-
11	DELQ PR		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					40

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

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
*11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4353	2	39	9	N	35					110

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

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	8352	-0-	-3149	-0-	8239	2	113	9	N	103					156
11	11130	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					156

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

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							
11	6420 X	4492	-0-	-1928	-0-	262	1	4209	2	Y	19	31	0	1
						21	9							

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6959	-0-	-811	-0-	479 250	1 9	6230	2	Y	227	227	0			15
07	8029	X	6863	-0-	-1166	-0-	411 234	1 9	6218	2	Y	213	217	0			11
08	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	396 217	1 9	6127	2	Y	197	196	0			12
09	6660	X	6502	-0-	-158	-0-	428 229	1 9	5845	2	Y	208	206	0			14
10	6882	X	6397	-0-	-485	-0-	368 229	1 9	5800	2	Y	208	211	0			11
11	6660	X	6279	-0-	-381	-0-	358 172	1 9	5749	2	Y	156	157	0			10

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	36623	-0-	36623	36623	2134 2169	1 9	32320	2	Y	1972	1999	0			100
08	14B2	EXT	34170	-0-	34170	70793	1963 1823	1 9	30384	2	Y	1657	1656	0			101
09	14B2	EXT	31289	-0-	31289	102082	2008 1850	1 9	27431	2	Y	1682	1670	0			113
10	14B2	EXT	29885	-0-	29885	131967	1680 1741	1 9	26464	2	Y	1583	1610	0			86
11	14B2	EXT	28005	-0-	28005	159972	1541 1752	1 9	24712	2	Y	1593	1574	0			105

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

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
11	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

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
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	161	165	1			95

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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									
11	64890 X	55792	-0-	-9098	-0-	3232	1	51834	2	Y	660	662	0			43
						726	9									

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102900	X	96907	-0-	-5993	-0-	6567 4848	1 9	85492	2	Y	4407	4398	0			296
07	106330	X	95867	-0-	-10463	-0-	5669 4346	1 9	85852	2	Y	3951	4047	0			200
08	106330	X	93519	-0-	-12811	-0-	5405 4435	1 9	83679	2	Y	4032	3986	0			246
09	91590	X	88003	-0-	-3587	-0-	5684 4659	1 9	77660	2	Y	4235	4197	0			284
10	94643	X	88567	-0-	-6076	-0-	5030 4308	1 9	79229	2	Y	3916	3986	0			214
11	91590	X	83868	-0-	-7722	-0-	4681 4121	1 9	75066	2	Y	3746	3714	0			246

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

06	3000	N	1178	-0-	-1822	2109	81 37	1 9	1060	2	Y	34	34	0			2
07	3100	N	1184	-0-	-1916	193	71 41	1 9	1072	2	Y	37	37	0			2
08	1374	N	1181	-0-	-193	-0-	69 48	1 9	1064	2	Y	44	43	0			3
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	72 35	1 9	986	2	Y	32	33	0			2
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	65 39	1 9	1030	2	Y	35	35	0			2
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	57 30	1 9	916	2	Y	27	27	0			2

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	10290	X	7941	-0-	-2349	-0-	562 68	1 9	7311	2	Y	62	64	0			4
07	8618	X	8137	-0-	-481	-0-	498 91	1 9	7548	2	Y	83	83	0			4
08	10695	X	8679	-0-	-2016	-0-	519 119	1 9	8041	2	Y	108	105	0			7
09	8610	X	7426	-0-	-1184	-0-	503 54	1 9	6869	2	Y	49	53	0			3
10	8897	X	7198	-0-	-1699	-0-	421 139	1 9	6638	2	Y	126	122	0			7
11	8400	X	7742	-0-	-658	-0-	449 100	1 9	7193	2	Y	91	92	0			6

GCER ONSHORE, LLC 298385
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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	1609	-0-	-41	-0-	1609	2		Y	-0-		59
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

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	659	-0-	-331	-0-	659	2		N	-0-		59
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-		167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		167
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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
*11	125479	125479	-0-	-0-	278250	124709	2	770	9	N	700	531	1			546

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

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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-			59
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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
11	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4535	2	51	9	N	46	186	1			132

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

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
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	711	2	7	9	N	6					157

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					64

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	29	2	583	9	N	530	558	1			102

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3262 - 3394

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
*11	5227	5227	-0-	-0-	369	5139	2	88	9	N	80	76	1				103

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

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-
11	840 #	-0-	-0-	-840	B	-2548				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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

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	5100 R	5100	-0-	-0-		-0-	5100	2		N	-0-			139
*11	5500	5500	-0-	-0-		-0-	5500	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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
11	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

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
11	4110 X	3578	-0-	-532	-0-	1614	1	1964	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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										
11	89880 X	86380	-0-	-3500	-0-	291	1	84378	2	N	1555	1320	1	1	8		326
						1711	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
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
11	124170 X	123692	-0-	-478	-0-	300 1903	1 9	121489	2	N	1730	1706	1	1	8	170

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		237
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06	T. A.	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-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15			297
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			306

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	191	1			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					147

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	537	1			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	345	1			262

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75